IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
SINIRLI BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34'e ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Diğer Bilgiler

Diğer bilgilere ilişkin sorumluluk Grup yönetimine aittir. Diğer bilgiler ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ait Ek-1'de yer alan, TMS 34 kapsamında bir ölçüm kriteri bulunmayan bilgilerden oluşmakta ve ara dönem özet konsolide finansal bilgiler ile buna ilişkin sınırlı denetim raporunu kapsamamaktadır.

Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin sonucumuz diğer bilgileri kapsamamakta olup, söz konusu bilgilere ilişkin tarafımızca herhangi bir güvence sonucu da bildirilmemektedir.

Ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin yaptığımız sınırlı denetimle bağlantılı olarak sorumluluğumuz diğer bilgileri incelemektir. Yaptığımız bu inceleme kapsamında diğer bilgilerin; ara dönem özet konsolide finansal bilgilerle veya sınırlı denetim sırasında elde etmiş olduğumuz bilgilerle önemli ölçüde tutarsızlık gösterip göstermediği veya bu bilgilerin önemli yanlışlık içerip içermediği ya da bu bilgilerin önemli yanlışlık içerdiğine işaret eden durumların mevcut olup olmadığı tarafımızca değerlendirilmektir. Denetçi raporu tarihinden önce elde ettiğimiz diğer bilgilere ilişkin yapmış olduğumuz çalışmaya dayanarak, diğer bilgilerin önemli bir yanlışlık içerdiği sonucuna varmamız halinde, bu durumu raporlamamız gerekmektedir. Bu doğrultuda, raporlayacağımız herhangi bir husus bulunmamaktadır.

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

Selma Canbul Çorum, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 17 Ağustos 2026

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER **SAYFA**

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI ..... 1 - 2

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI 3

ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI 4

ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI 5

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR ..... 6 - 63

DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU ..... 6 - 8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR ..... 8 - 22
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA ..... 23 - 24
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ 25
DİPNOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI ..... 25 - 28
DİPNOT 6 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR ..... 28 - 29
DİPNOT 7 DİĞER BORÇLAR 29
DİPNOT 8 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI ..... 29 - 30
DİPNOT 9 MADDİ DURAN VARLIKLAR ..... 31 - 32
DİPNOT 10 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR 33
DİPNOT 11 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER ..... 34 - 35
DİPNOT 12 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR ..... 36 - 37
DİPNOT 13 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER 37
DİPNOT 14 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER 38
DİPNOT 15 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ ..... 38 - 40
DİPNOT 16 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ 41
DİPNOT 17 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ 41
DİPNOT 18 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER 42
DİPNOT 19 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER 42
DİPNOT 20 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER 43
DİPNOT 21 FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ ..... 43 - 44
DİPNOT 22 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR 44
DİPNOT 23 GELİR VERGİLERİ (ERTELENEN VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) ..... 45 - 48
DİPNOT 24 FİNANSAL ARAÇLAR ..... 48 - 52
DİPNOT 25 PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP 52
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ ..... 53 - 62
DİPNOT 27 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR 63
EK - 1 FAİZ, AMORTİSMAN VE VERGİ ÖNCESİ KAR 64

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

VARLIKLAR	Dipnot referansları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar:			
Nakit ve nakit benzerleri	4	573.668	904.994
Türev araçlar	24	90.842	91.657
Ticari alacaklar		233.593	305.062
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	*5*	*122.527*	*231.695*
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	*6*	*111.066*	*73.367*
Diğer alacaklar		77.155	82.065
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	*5*	*74.512*	*78.553*
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		*2.643*	*3.512*
Peşin ödenmiş giderler		129.721	57.137
- İlişkili taraflara peşin ödenmiş giderler	*5*	*138*	*-*
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	*13*	*129.583*	*57.137*
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	23	10.329	16.456
Diğer dönen varlıklar	14	187.942	243.557
Toplam dönen varlıklar		**1.303.250**	**1.700.928**
Duran varlıklar:			
Diğer alacaklar		1.960	2.372
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		*1.960*	*2.372*
Türev araçlar	24	96.088	106.406
Maddi duran varlıklar	9	55.440.340	56.260.005
Kullanım hakkı varlıkları	8	288.641	293.685
Maddi olmayan duran varlıklar	10	328.702	344.910
Peşin ödenmiş giderler		26.713	505
- İlişkili taraflara peşin ödenmiş giderler	*5*	*25.965*	*-*
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler	*13*	*748*	*505*
Ertelenmiş vergi varlıkları	23	1.829.448	2.126.651
Toplam duran varlıklar		**58.011.892**	**59.134.534**
Toplam varlıklar		**59.315.142**	**60.835.462**

30 Haziran 2026 tarihi ve bu tarihte sona eren ara hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolar 17 Ağustos 2026 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir.

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli yükümlülükler:			
Kısa vadeli borçlanmalar	24	1.595.469	1.779.701
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	24	3.667.350	4.260.286
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	24	27.369	32.168
Ticari borçlar		250.240	247.487
- İlişkili taraflara ticari borçlar	*5*	*64.675*	*66.159*
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	*6*	*185.565*	*181.328*
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		26.965	4.962
Diğer borçlar		61.876	420.165
- İlişkili taraflara diğer borçlar	*5*	*800*	*342.445*
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	*7*	*61.076*	*77.720*
Ertelenmiş gelirler		535.108	-
- İlişkili taraflardan ertelenmiş gelirler	*5*	*535.108*	-
Kısa vadeli karşılıklar		20.874	16.248
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	*12*	*20.224*	*15.483*
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	*11*	*650*	*765*
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	14	53.144	35.835
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		**6.238.395**	**6.796.852**
Uzun vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmalar	24	6.438.403	8.093.581
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	24	82.390	95.208
Uzun vadeli karşılıklar		102.276	108.734
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	*12*	*96.732*	*102.370*
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		*5.544*	*6.364*
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	23	2.306.952	4.296.185
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		**8.930.021**	**12.593.708**
Toplam yükümlülükler		**15.168.416**	**19.390.560**
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	15	4.040.550	1.845.000
Sermaye düzeltme farkları	15	8.513.465	10.358.465
Paylara ilişkin primler		4.109.740	4.109.740
Yasal yedekler		18.199	8.480
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)			
- Maddi duran varlık yeniden değerleme kazançları	*9*	*15.236.631*	*13.538.983*
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	*12*	*(106.833)*	*(96.185)*
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları	*24*	*163.567*	*148.550*
- Yabancı para çevrim farkları		*5.500*	*7.458*
Geçmiş yıllar karları		12.007.490	13.666.150
Dönem net karı / (zararı)		159.037	(2.141.581)
Ana ortaklık payları		**44.147.346**	**41.445.060**
Kontrol gücü olmayan paylar		**(620)**	**(158)**
Toplam özkaynaklar		**44.146.726**	**41.444.902**
Toplam kaynaklar		**59.315.142**	**60.835.462**

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	Dipnot referansları	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Hasılat	16	1.917.381	924.994	3.188.976	2.156.443
Satışların maliyeti (-)	16	(1.430.313)	(739.179)	(1.815.560)	(961.356)
Brüt kar		**487.068**	**185.815**	**1.373.416**	**1.195.087**
Genel yönetim giderleri (-)	17	(209.986)	(129.909)	(177.699)	(108.793)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	19	47.826	32.358	163.140	121.748
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	19	(32.689)	(31.025)	(19.694)	(12.593)
Esas faaliyet karı		**292.219**	**57.239**	**1.339.163**	**1.195.449**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	20	116.469	59.441	361.728	205.432
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	20	(6.015)	-	(1.289.009)	(17.993)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı		**402.673**	**116.680**	**411.882**	**1.382.888**
Finansman gelirleri	21	96.404	83.465	119.006	113.629
Finansman giderleri (-)	21	(1.863.404)	(1.070.253)	(3.405.104)	(1.579.929)
Net parasal pozisyon kazançları	22	2.044.369	831.620	2.363.625	875.610
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı / (zararı)		**680.042**	**(38.488)**	**(510.591)**	**792.198**
Dönem vergi gideri (-)	23	(8.288)	581	(23.324)	32.798
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	23	(513.262)	215.228	(207.792)	149.186
Dönem net karı / (zararı)		**158.492**	**177.321**	**(741.707)**	**974.182**
Net dönem karı / (zararı) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		159.037	177.741	(741.424)	974.257
Kontrol gücü olmayan paylar		(545)	(420)	(283)	(75)
		158.492	**177.321**	**(741.707)**	**974.182**
Pay başına kazanç / (kayıp) (tam TL)	**25**	**0,04**	**0,05**	**(0,20)**	**0,26**
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler					
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç / (kayıpları)	*12*	*581*	*5.531*	*(29.623)*	*(29.932)*
- Ertelenmiş vergi geliri	*23*	*2.179.142*	*2.177.905*	*7.406*	*7.483*
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler					
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	*24*	*(11.133)*	*(26.676)*	*192.561*	*59.958*
- Yabancı para çevirim farkları		*(1.958)*	*6.599*	*36.791*	*20.057*
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	*23*	*26.150*	*30.036*	*(48.140)*	*(14.988)*
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		**2.351.274**	**2.370.716**	**(582.712)**	**1.016.760**
Toplam kapsamlı gelir / (gider) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		2.351.736	2.371.164	(582.976)	1.016.393
Kontrol gücü olmayan paylar		(462)	(448)	264	367
		2.351.274	**2.370.716**	**(582.712)**	**1.016.760**

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler							
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerleme kazançları	Yabancı para çevirim farkları	Nakit akış riskinden korunma kayıpları	Yasal yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı / (zararı)	Ana ortaklığa ait toplam özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	**1.845.000**	**10.030.266**	**4.109.524**	**(62.400)**	**9.088.505**	**(1.139)**	**(243.815)**	**-**	**9.981.009**	**3.030.705**	**37.777.655**	**468**	**37.778.123**
Transfer	-	-	-	-	(331.029)	-	-	8.480	3.353.254	(3.030.705)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(22.764)	-	36.791	144.421	-	-	(741.424)	(582.976)	264	(582.712)
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiyeler	**1.845.000**	**10.030.266**	**4.109.524**	**(85.164)**	**8.757.476**	**35.652**	**(99.394)**	**8.480**	**13.334.263**	**(741.424)**	**37.194.679**	**732**	**37.195.411**
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	**1.845.000**	**10.358.465**	**4.109.740**	**(96.185)**	**13.538.983**	**7.458**	**148.550**	**8.480**	**13.666.150**	**(2.141.581)**	**41.445.060**	**(158)**	**41.444.902**
Transfer	-	-	-	-	(492.640)	-	-	9.719	(1.658.660)	2.141.581	-	-	-
Sermaye artışı (*)	2.195.550	(1.845.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	350.550	-	350.550
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(10.648)	2.190.288	(1.958)	15.017	-	-	159.037	2.351.736	(462)	2.351.274
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiyeler	**4.040.550**	**8.513.465**	**4.109.740**	**(106.833)**	**15.236.631**	**5.500**	**163.567**	**18.199**	**12.007.490**	**159.037**	**44.147.346**	**(620)**	**44.146.726**

(*) 3 Haziran 2026 tarihinde gerçekleşen pay ihracı neticesinde şirketin ödenmiş sermayesi 2.195.550 TL tutarında arttırılmıştır. Bu tutarın 1.845.000 TL tutarındaki kısmı sermaye düzeltme farklarından sağlanırken geriye kalan 350.550 TL tutarındaki kısmın 280.333 TL tutarı IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.'ye ilişkili taraflara diğer borçlardan sağlanırken, geriye kalan tutar olan 70.217 TL halka açık kısımdan nakden elde edilmiştir.

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnot referansları	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Dönem net karı / (zararı)		**158.492**	**(741.707)**
Dönem net karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		**1.038.014**	**3.228.627**
Amortisman ve itfa gideriyle ilgili düzeltmeler	16, 17, 18	885.299	1.270.117
Maddi duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	20	-	1.271.016
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		20.033	11.724
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	*12*	*19.893*	*11.375*
- Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		-	*172*
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		*140*	*177*
Finansman giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	818.111	1.062.772
Faiz gelirleriyle ilgili düzeltmeler (-)	20	(64.740)	(419.337)
Dönem vergi gideri	23	521.550	231.116
Maddi duran varlıklarının elden çıkarılmasıyla ilgili kayıplar	20	6.015	17.993
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farklarıyla ilgili düzeltmeler		1.031.232	2.337.286
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	21	(53.098)	(103.749)
Net parasal pozisyon kazançları ile ilgili düzeltmeler		(2.126.388)	(2.450.311)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:		**594.143**	**437.506**
Ticari alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		71.469	79.507
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış		*109.168*	*158.078*
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış		*(37.699)*	*(78.571)*
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler		5.322	16.441
- İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış		*4.041*	-
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış		*1.281*	*16.441*
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış (azalış)		(98.792)	30.908
Ticari borçlardaki artışlar (azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		2.753	(118.714)
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		*(1.484)*	*15.493*
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		*4.237*	*(134.207)*
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış		22.003	19.490
Stoklardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		-	(312)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(16.644)	(42.546)
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış		*(16.644)*	*(42.546)*
Ertelenmiş gelirlerdeki artış		535.108	346.193
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış ile ilgili düzeltmeler		72.924	106.539
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış		*55.615*	*92.596*
- Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış		*17.309*	*13.943*
Vergi iadeleri / (ödemeleri)		(2.161)	31.989
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler (-)	12	(1.012)	(1.110)
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		**1.787.476**	**2.955.305**
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	9	(58.114)	(241.280)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	10	(19.239)	(35.626)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		-	7.190
Diğer finansal araçlardan nakit girişi		-	673.643
Alınan faiz		64.740	419.337
Verilen nakit avans ve borçlar		-	(32.980)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		**(12.613)**	**790.284**
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları (-)	24	(1.417.082)	(2.462.450)
Pay ihracından veya sermaye artırımından kaynaklanan nakit girişleri		70.217	-
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki artış		(11.526)	(309.201)
Ödenen faiz (-)		(652.308)	(1.056.900)
Türev araçlardan nakit girişleri		53.098	103.749
Kiralama yükümlülükleri ile ilgili nakit çıkışları (-)	24	(14.016)	(17.164)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		**(1.971.617)**	**(3.741.966)**
D. Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		**32.447**	**8.287**
E. Nakitteki enflasyon etkisi	**22**	**(167.019)**	**(167.978)**
F. Nakit ve nakit benzerlerindeki net değişim (A+B+C+D+E)		**(331.326)**	**(156.068)**
G. Nakit ve nakit benzerlerinin dönem başı bakiyesi	**4**	**904.994**	**1.154.899**
Nakit ve nakit benzerlerinin dönem sonu bakiyesi (F+G)	**4**	**573.668**	**998.831**

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

DİPNOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş. ("IC Enterra" ya da "Şirket") İçtaş Sürdürülebilir Enerji Yatırım A.Ş. unvanı ile 11 Mart 2019 tarihinde kurulmuştur. Unvanı 29 Aralık 2023 tarihli Ticaret Sicili Gazetesi ile IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş. olarak değiştirilmiştir. Şirket'in kayıtlı adresi Kocatepe Mahallesi, Kızılırmak Caddesi, No: 31-33/20 Kızılay Çankaya, Ankara'dır.

IC Enterra'nın ana faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ile iştigal edilmesi ve kurulmuş veya kurulacak elektrik enerjisi üretim şirketleri ile iştirak ve ortaklık ilişkisine girmektir.

Şirket, enerji üretim sektöründe faaliyet gösteren ve finansal tablolarını konsolide ettiği bağlı ortaklıkları İçtaş Yenilenebilir Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş., Trabzon Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş., IC İçtaş Güneş Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş., Troia Wind S.R.L, Eterna Green S.R.L ve Bovino Wind S.R.L ile birlikte ilerleyen dipnotlarda "Grup" olarak anılacaktır. Grup'un ana ortağı IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.'dir ("IC Enerji Holding"). Grup'un nihai kontrolünü elinde tutan taraf Çeçen Ailesidir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un ortalama personel sayısı 200'dür (31 Aralık 2025: 201).

Şirket'in konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar") ve bunların temel faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

İçtaş Yenilenebilir Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. ("İçtaş Yenilenebilir")

İçtaş Yenilenebilir "İçtaş Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş." unvanı ile 23 Şubat 1998 tarihinde kurulmuştur. Unvanı 5 Mart 2018 tarihli Ticaret Sicili Gazetesi ile İçtaş Yenilenebilir Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. olarak değiştirilmiştir. İçtaş Yenilenebilir hisselerinin %100'ü 2019 yılında IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.'den IC Enterra'ya devrolmuştur.

İçtaş Yenilenebilir'in ana faaliyet konusu hidroelektrik enerji santralleri ile elektrik enerjisi üretimi için üretim tesisleri kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışıdır.

İçtaş Yenilenebilir'in kayıtlı adresi Kocatepe Mahallesi, Kızılırmak Caddesi, No: 31-33/20 Kızılay Çankaya, Ankara'dır.

İçtaş Yenilenebilir'in sahip olduğu Hidroelektrik Santraller ("HES"ler) ve lokasyonları aşağıda özetlenmiştir:

Santral adı	Lokasyon	Santral Üretim Başlangıç Tarihi
Yukarı Mercan HES	Erzincan	2005
Niksar HES	Tokat	2012
Üçharmanlar HES	Trabzon	2013
Çileklitepe HES	Giresun	2015
Bağıştaş HES	Erzincan	2015
Kadıncık-1 HES & Kadıncık-2 HES	Mersin	2016

DİPNOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Trabzon Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Trabzon Enerji")

Trabzon Enerji, 5 Haziran 2002 tarihinde Trabzon'da kurulmuştur. Trabzon Enerji'nin ana faaliyet konusu hidroelektrik enerji santralleri ile elektrik enerjisi üretimi için üretim tesisleri kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışıdır.

Trabzon Enerji'nin sahip olduğu HES'ler ve lokasyonları aşağıda özetlenmiştir:

Santral adı	Lokasyon	Santral Üretim Başlangıç Tarihi
Kemerçayır HES	Trabzon	2013
Üçhanlar HES	Trabzon	2013

IC İçtaş Güneş Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. ("İçtaş Güneş Enerji")

İçtaş Güneş Enerji, 21 Temmuz 2022 tarihinde Ankara'da Çeçen Ailesi ve kontrolündeki şirketlerin ortaklığında kurulmuştur. İçtaş Güneş Enerji'nin ana faaliyet konusu güneş enerjisi santralleri ile elektrik enerjisi üretimi için üretim tesisleri kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışıdır.

İçtaş Güneş Enerji hisselerinin %100'ü 21 Mart 2023 tarihinde Grup'a devrolmuş olup, 14 Nisan 2025 tarihi itibariyle tam kapasite olarak devreye alınmıştır.

Santral adı	Lokasyon	Santral Üretim Başlangıç Tarihi
Erzin GES	Hatay	Aralık 2024

Troia Wind S.R.L

Troia Wind S.r.l. 21 Eylül 2023'te Merano (BZ) İtalya'da kuruldu. Troia Wind S.r.l'nin ana faaliyet konusu yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin üretimi, pazarlanması ve satışıdır. IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. 24 Kasım 2023 itibarıyla Troia Wind S.r.l'nin %51 hissesini satın aldı. IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. hisselerini (%51 Troia Wind S.r.l. hissesi) 11 Haziran 2024'te IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye devretti. Şirket hissesinin %51'i şirkete devredilmeden önce konu rüzgar projesiyle ilgili bağlantı izni alınmış olup, halihazırda başvurusu Mart 2024'te yapılan Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) onayı beklenmektedir. ÇED onayı ve ardından İtalyan otoritelerince temin edilecek lisansın (Autorizzazione Unica) edinimini takiben projenin inşaatına başlanması ve devreye alınması beklenmektedir.

DİPNOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Bovino Wind S.R.L

Bovino Wind S.r.l. 21 Eylül 2023'te Merano (BZ) İtalya'da kuruldu. Bovino Wind S.r.l'nin ana faaliyet konusu yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin üretimi, pazarlanması ve satışıdır. IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. 27 Ekim 2023 itibarıyla Bovino Wind S.r.l'nin %51 hissesini satın aldı. IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. hisselerini (%51 Bovino Wind S.R.L. hissesi) 1 Ağustos 2024'te IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye devretti. Şirket hissesinin %51'i şirkete devredilmeden önce konu rüzgâr projesiyle ilgili bağlantı izni alınmış olup, halihazırda başvurusu Mart 2024'te yapılan Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) onayı beklenmektedir. ÇED onayı ve ardından İtalyan otoritelerince temin edilecek lisansın (Autorizzazione Unica) edinimini takiben projenin inşaatına başlanması ve devreye alınması beklenmektedir.

Eterna Green S.R.L

IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. tarafından 14 Mart 2024 tarihinde Milano merkezli kurulmuş Eterna Green S.r.l. şirketinin %100 hissesi 27 Mayıs 2024 tarihinde IC Enterra tarafından devralınmıştır. Eterna Green S.r.l.in ana faaliyet konusu yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin üretimi, pazarlanması ve satışıdır. Konu şirket İtalya'da greenfield yenilenebilir enerji projeleri geliştirilmektedir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğ'in 5. Maddesine göre Sermaye Piyasası Kurulunca Kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile birlikte, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan TMS Taksonomisi ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak, Sermaye Piyasası Kurulu'nun finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Dolayısıyla bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolar ile beraber okunmalıdır.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Grup ile Grup'un bağlı ortaklıkları, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, KGK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı ("Maliye Bakanlığı") tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanan bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen maddi duran varlıklar ve türev araçlar dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulamaya başlamıştır. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih 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.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2025
Endeks (*)	129,99	110,39	98,40
Düzeltme katsayısı	1,00000	1,17760	1,32110
Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları (%)	206	211	220

(*) 2026 yılı itibarıyla TÜİK tarafından baz yılı 2025=100 olarak güncellenmiştir. Bu nedenle, önceki dönemlerde farklı bir referans yılı ve ölçeklendirme ile raporlanan endeks değerleri yeni baz yılına göre revize edilmiştir. Karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla geçmiş veriler de aynı baz yılına uyarlanmıştır.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.

- Parasal varlık ve yükümlülükler, halihazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 ve TMS 2 hükümleri uygulanmıştır.

- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.

- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir. Maddi duran varlıkların iktisap tarihlerini içeren ayrıntılı kayıtlar mevcut olmadığı ya da tahmin edilmeleri mümkün olmadığı durumlarda TMS 29'un ilk defa uygulandığı dönemde, varlıkların bağımsız profesyonel bir değerlendirme sonucunda tespit edilen değerleri düzeltmeye baz değerleri olarak dikkate alınmıştır.

- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kaybı hesabına kaydedilmiştir.

İşletmenin sürekliliği

Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 4.935.145 TL aşmaktadır. İçtaş Yenilenebilir'in proje finansmanı kredisinin refinansmanı için Kreditörler ile görüşmeleri devam etmektedir (Dipnot 24). Bu görüşmelerin yanı sıra Grup finansal pozisyonunu güçlendirmek için başka stratejik adımlar da atmaktadır. Bu adımlardan biri, Grup'un nakit akış planlamasında önemli bir referans noktası olan ikili anlaşmalardır. En son 15 Mayıs 2025 tarihinde ek protokolleri imzalanan bu grup içi elektrik satış anlaşmaları, Grup'un finansal tablolarını takip eden on iki aylık süreçte Grup'un faaliyetlerinden elde edeceği nakit akışlarını artırarak, Grup'un mevcut kredi yükümlülüklerini karşılamasına ve Grup'un operasyonel devamlılığını sağlamasına yardımcı olacaktır. Grup yönetimi, Grup'un yukarıda belirtilen eylemler kapsamında faaliyetlerinden elde edilen kazançlarla finansal tablo tarihini takip eden on iki ay boyunca faaliyetlerine devam edeceğini öngörmektedir. Grup'un bu finansal tabloların yayınlanma tarihi itibariyle finansal yapısının güçlendirilmesi ve işletmenin sürekliliğinin sağlanması için IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin ana ortağı ile esas kontrolü elinde tutan taraf IC İçtaş İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş. gerekli desteği sağlamak niyetinde olduğunu taahhüt etmiştir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

Fonksiyonel ve raporlama para birimi

Her bir Grup şirketinin finansal tablolarında yer alan kalemler, işletmenin faaliyetlerinin önemli bir kısmını yürüttüğü ekonomik çevrenin para birimi kullanılarak ölçülmüştür ("fonksiyonel para birimi"). Konsolide finansal tablolar IC Enterra'nın fonksiyonel ve Grup'un raporlama para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur.

Yabancı ülkede faaliyet gösteren bağlı ortaklıkların finansal tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Bağlı Ortaklıklar'ın finansal tabloları, KGK tarafından yayımlanmış TMS/TFRS'ler uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. İlgili yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkların dönem başı net varlıklarının enflasyon muhasebesi nedeniyle sunum amaçlı olarak cari dönem sonu satın alma gücüne getirilmesi ve gelir ve giderlerinin endekslenmesinden kaynaklı etki yabancı para çevrim farklarına yansıtılmıştır.

Yabancı para çevrimi

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından TL'ye çevrilmiştir. Finansal durum tablosunda yer alan yabancı para birimi bazındaki parasal varlıklar bilanço tarihindeki Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası (TCMB) döviz alış kurları kullanılarak parasal yükümlülükler ise satış kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Bu işlemler sonucunda oluşan kur farkları dönem net karının belirlenmesinde hesaba alınmıştır. Makul değerleri ile gösterilen yabancı para birimi bazındaki parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler ise makul değerlerinin belirlendiği günün kurundan TL'ye çevrilmektedir. Esas faaliyet konusuyla ilgili, ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkları esas faaliyet gelirleri/giderleri hesap kaleminde gösterilir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler

1 Ocak - 30 Haziran 2026 hesap dönemine ait ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş standartlar ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan finansal tablolar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

a) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- **TFRS 9 ve TFRS 7'deki finansal Araçların sınıflandırma ve ölçümüne ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu değişiklikler:
  - elektronik nakit transferi sistemi aracılığıyla ödenen bazı finansal borçlar için yeni bir istisna ile birlikte, bazı finansal varlık ve yükümlülüklerin muhasebeleştirilmesi ve finansal tablo dışı bırakılmasıyla ilgili zamanlamaya ilişkin gerekliliklere açıklık getirilmesi;
  - bir finansal varlığın yalnızca anapara ve faiz ödemeleri kriterini karşılayıp karşılamadığının değerlendirilmesine ilişkin daha fazla rehberlik sağlanması ve açıklığa kavuşturulması;
  - nakit akışlarını değiştirebilecek sözleşme şartlarına sahip belirli araçlar için yeni dipnot açıklamaları eklemek (çevresel, sosyal ve yönetişim (ESG) hedeflerine ulaşılmasıyla bağlantılı özelliklere sahip bazı araçlar gibi); ve
  - gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçlarına ilişkin dipnot açıklamalarında güncellemeler yapılmasıdır.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

- **TFRS 9 ve TFRS 7'deki doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmelere ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu değişiklikler, TFRS 9'un 'işletmenin kendi kullanımı' ve korunma muhasebesi hükümlerini değiştirir ve TFRS 7'de hedeflenen açıklama hükümlerini getirir. Bu değişiklikler yalnızca, elektrik üretiminin kaynağının kontrol edilemeyen doğal koşullarına (hava durumu gibi) bağlı olması nedeniyle, bir işletmeyi temel elektrik miktarındaki değişkenliğe maruz bırakan sözleşmelere uygulanır. Bu sözleşmeler, "doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmeler" olarak tanımlanır.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

- **TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Yıllık iyileştirmeler, bir Muhasebe Standardındaki ifadeleri açıklığa kavuşturan veya Muhasebe Standartlarındaki hükümler arasındaki nispeten küçük beklenmeyen sonuçları, gözden kaçırılan noktaları veya tutarsızlıkları düzelten değişikliklerle sınırlıdır. 2024 yılına ait değiştirilmiş Muhasebe Standartları listesi ve ilgili kılavuzlar şunları içermektedir:

  - TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
  - TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın ilişiğindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
  - TFRS 9 Finansal Araçlar;
  - TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar ve
  - TMS 7 Nakit Akış Tablosu.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

b) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- **TFRS 17, 'Sigorta Sözleşmeleri';** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir**.** Bu standart, halihazırda çok çeşitli uygulamalara izin veren TFRS 4'ün yerine geçmektedir. TFRS 17, sigorta sözleşmeleri ile isteğe bağlı katılım özelliğine sahip yatırım sözleşmeleri düzenleyen tüm işletmelerin muhasebesini temelden değiştirecektir.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **TMS 21'e İlişkin Değişiklikler - Yüksek enflasyonlu bir sunum para birimine kur çevrimi;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu dar kapsamlı değişiklikler, sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmeler için uygulanacak çevrim prosedürlerini düzenlemektedir. İşletme bu değişiklikleri aşağıdaki durumlarda uygular:

    - Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimine çevirmesi durumunda; veya
    - Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir yabancı işletmenin, finansal durumunun ve faaliyet sonuçlarının yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimine çevrilmesi durumunda.

    Söz konusu değişiklikler, ortaya çıkan bilginin faydalılığını maliyet etkin bir şekilde iyileştirmeyi ve uygulamadaki çeşitliliği azaltmayı amaçlamaktadır.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu standart, kar veya zarar tablosundaki güncellemelere odaklanan, mali tabloların sunumuna ve açıklanmasına ilişkin yeni standarttır. TFRS 18'de getirilen temel yeni kavramlar aşağıdakilerle ilgilidir:

    - kar veya zarar tablosunun yapısı
    - işletmenin finansal tablolarının dışında raporlanan belirli kâr veya zarar performans ölçütleri (yani yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütleri) için finansal tablolarda yapılması gereken açıklamalar; ve genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplulaştırma ve ayrıştırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

b) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (Devamı):

"TMS 8 paragraf 30'a uyum sağlamak amacıyla, Mart 2026 tarihinde sona eren raporlama dönemi için finansal tablo dipnotlarında aşağıdaki hususlara yer verilmesi beklenmektedir:

- değişikliklerin niteliği,
- TFRS 18'in, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için uygulanmasının zorunlu olduğu hususu,
- planlanan ilk uygulama tarihi ve
- aşağıdakilerden biri:
  - TFRS 18'in ilk uygulandığı dönemde, söz konusu standardın uygulanmasının işletmenin finansal tabloları üzerindeki olası etkilerinin değerlendirilmesine yardımcı olacak bilinen veya makul ölçüde tahmin edilebilir bilgiler; veya
  - bu etkilerin bilinmediği veya makul ölçüde tahmin edilebilir olmadığı durumlarda, bu durumu ifade eden bir açıklama.

TMS 8'in 30'uncu paragrafına uyum sağlamak amacıyla, işletmeler TFRS 18'in benimsenmesine ilişkin açıklamaları hazırlarken aşağıdaki ilkeleri dikkate almalıdır:

a. Açıklamaların, işletmelerin uygulama sürecinin 2027 yılına doğru ilerlemesine paralel olarak giderek daha ayrıntılı hâle gelmesi beklenmektedir.
Bir işletmenin açıklamalarında yer vereceği ayrıntı düzeyi, iç kontrol süreçlerine ilişkin çalışmalar dâhil olmak üzere, ilk kez uygulamaya yönelik faaliyetlerindeki ilerleme seviyesine bağlı olacaktır. 31 Mart 2026 tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla, uygulama sürecinde henüz önemli bir ilerleme kaydetmemiş olan işletmeler, TFRS 18'in olası etkilerini aktif olarak değerlendirdiklerini ve daha kapsamlı açıklamaların makul olarak sağlanamadığını belirtmekle yetinebilir.

b. Uygun ve güvenilir olması hâlinde nicel bilgilerin sunulmasının değerlendirilmesi.
İşletmenin bu tür açıklamaları yapabilmesi için uygun ve güvenilir bir dayanağa sahip olması ve söz konusu bilgilerin geçici nitelikte olduğuna ilişkin açık açıklamalar sunması kaydıyla, ön taslak tutarların açıklanması uygun olabilir. Örneğin, bir işletme kâr veya zarar tablosundaki ara toplamlar üzerindeki etkileri nicel olarak ifade edebilir. Nicel etkilerin makul ölçüde tahmin edilebilir olmaması durumunda, bu hususa ilişkin bir açıklama yapılmalıdır. İşletmeler, bilinen ve makul ölçüde nicel olarak ifade edilebilen etkileri açıklayabilir; ancak uygulama tarihinden önce, Yönetim Performans Ölçütleri (MPM) mutabakatı gibi TFRS 18 kapsamındaki açıklamaların erken sunulması beklenmemektedir.

c. Diğer kamuya açık iletişimlerle uyumun değerlendirilmesi.
Yönetimin, örneğin bir yatırımcı sunumunda, öngörülen etkilere ilişkin kamuya açıklamalarda bulunmuş olması hâlinde, TMS 8 kapsamında finansal tablolarda yer verilen açıklamaların bu iletişimlerle tutarlı olması gerekmektedir.

Açıklamalar, yalnızca raporlama dönemi sonu itibarıyla mevcut olan bilgilere değil, finansal tabloların yayımlanma tarihine kadar mevcut olan bilgilere dayanmalıdır.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

b) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (Devamı):

- **TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir)**.** Yeni standart ve değişiklikler diğer TFRS'ler ile birlikte uygulanmaktadır. Şartları sağlayan bir bağlı ortaklık, açıklama hükümleri hariç diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki hükümleri ve bununla birlikte TFRS 19'daki azaltılmış açıklama gerekliliklerini uygular. TFRS 19'un azaltılmış açıklama gereklilikleri, şartları sağlayan bağlı ortaklıkların finansal tablolarının kullanıcılarının bilgi ihtiyaçları ile finansal tablo hazırlayıcıları için maliyet tasarrufları arasında denge kurar. TFRS 19, şartları sağlayan bağlı ortaklıklar için gönüllü uygulanabilecek bir standarttır. Bir bağlı ortaklık aşağıdaki durumlarda ilgili şartları sağlar.

  - kamuya hesap verme yükümlülüğünün bulunmaması ve
  - TFRS Muhasebe Standartlarına uygun, kamunun kullanımına açık konsolide mali tablolar üreten bir ana veya ara ana ortaklığının olması.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar'a İlişkin Değişiklikler: Açıklamalar;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir)**.** UMSK, TFRS 19'daki azaltılmış açıklama yükümlülüklerini geliştirirken, 28 Şubat 2021 tarihi itibarıyla diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama yükümlülüklerini dikkate almıştır. TFRS 19 yayınlandığında, bu tarihten sonra eklenen veya değiştirilen herhangi bir açıklama yükümlülüğünün azaltılmış versiyonlarını içermiyordu. Daha sonra IASB, Şubat 2021 ile Mayıs 2024 tarihleri arasında yayınlanan standartlar ve değişiklikler kapsamında açıklama yükümlülüklerini azaltarak uygun bağlı ortaklıklara kolaylık sağlamak amacıyla bu değişiklikleri yayınlamıştır, özellikle:

  - TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar;
  - Tedarikçi Finansman Anlaşmalarına İlişkin Düzenlemeler (TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler);
  - Uluslararası Vergi Reformu - İkinci Sütun Model Kuralları (TMS 12'de yapılan değişiklikler);
  - Değiştirilebilirliğin Eksikliği (TMS 21'de yapılan değişiklikler); ve
  - Finansal Araçların Sınıflandırma ve Ölçümüne İlişkin Değişiklikler (TFRS 9 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler).

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

b) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (Devamı):

- **UFRS 20 Düzenleyici Varlıklar ve Düzenleyici Yükümlülükler;** 1 Ocak 2029 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu standart, belirli türde fiyat düzenlemesine tabi olan işletmelere ilişkin yeni standarttır. Amacı, yatırımcıların söz konusu düzenlemenin işletmenin finansal performansı, finansal durumu ve gelecekteki nakit akışlarına ilişkin beklentiler üzerindeki etkilerini daha iyi anlamalarını sağlamaktır.

Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Özet konsolide finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

2.3.1 Grup muhasebesi

Konsolide finansal tablolar aşağıdaki maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan ana IC Enterra'nın bağlı ortaklıklarının hesaplarını içerir. Konsolidasyon kapsamına dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, TFRS'ye uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılmıştır.

a) Bağlı Ortaklıklar IC Enterra'nın ya (a) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler ile IC Enterra tarafından kontrol edilen şirketlere ait olan ve oy haklarının kullanımı IC Enterra tercihlerine göre kullanılacak olan hisseler neticesinde, IC Enterra'nın şirketlerdeki hisselerle ilgili oy hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olduğu ya da (b) oy hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte, dağınık ortaklık yapısı nedeniyle kontrol gücüne sahip olduğu ve/veya yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı, bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda, yatırım yaptığı işletmeyi kontrol etme yetkisine ve gücüne sahip olduğu şirketler, bağlı ortaklık olarak değerlendirilir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.1 Grup muhasebesi (Devamı)

Bağlı Ortaklıklar'a ait bilançolar ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup IC Enterra ve Bağlı Ortaklıkların sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, ilgili özkaynaklar ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. IC Enterra ile Bağlı Ortaklıklar arasındaki grup içi işlemler ve bakiyeler konsolidasyon işlemi sırasında netleştirilmiştir. IC Enterra'nın sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynaklar ve gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

Bağlı Ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmış ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılmıştır.

				Grup'un doğrudan sahip olduğu sermaye payı (%)	
Bağlı ortaklık adı	**Ana faaliyet konusu**	**Kuruluş ve faaliyet yeri**	**Kuruluş yılı**	**30 Haziran 2026**	**31 Aralık 2025**
İçtaş Yenilenebilir	Elektrik üretimi ve satışı	Ankara	1998	100	100
Trabzon Enerji	Elektrik üretimi ve satışı	Trabzon	2005	99,89	99,89
İçtaş Güneş Enerji	Elektrik üretimi ve satışı	Ankara	2022	100	100
Troia Wind S.R.L	Elektrik üretimi ve satışı	İtalya	2023	51	51
Bovino Wind S.R.L	Elektrik üretimi ve satışı	İtalya	2023	51	51
Eterna Green S.R.L	Elektrik üretimi ve satışı	İtalya	2024	100	100

b) Bağlı Ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal tablolarda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir. IC Enterra'nın hissedarı ve IC Enterra tarafından kontrol edilen şirketler bir kısım Bağlı Ortaklıkların sermayesinde pay sahibidirler. Konsolide finansal tablolarda bu aile üyelerinin ve şirketlerin payları kontrol gücü olmayan paylar olarak belirtilmiş; ana ortaklığa ait özkaynaklara ve net dönem karına dahil edilmemiştir.

c) Kontrol gücü olmayan paylar: Bağlı ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı hissedarların payları, konsolide bilanço ve kar veya zarar tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

d) Grup, kontrol gücü olmayan paylar ile gerçekleştirdiği halihazırda kontrol etmekte olduğu bağlı ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini, Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir.

2.3.2 Paylara ilişkin primler

Paylara ilişkin primler Grup'un karşılığında yeni ihraç edilen paylarının nominal bedeli ile gerçeğe uygun değerleri arasındaki farkı temsil eder.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.3 Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini, santrallerin faaliyet sonuçlarını içerecek şekilde belirlemiştir. Santraller ayrıca bulundukları coğrafi bölgelere ve lokasyonlara göre de izlenmektedir. Grup yönetimi, finansal tablo kullanıcılarının kararlarını etkileyebilecek ve/veya finansal tabloları değerlendirmeleri sırasında faydalı olacağı kanaatine varması halinde bölümlere göre raporlama yapısında değişiklik yapabilir (Dipnot 3).

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, raporlanan varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibari ile vukuu muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibarıyla gelir ve gider tutarlarını belirleyen varsayımlar ve tahminler yapması gerekmektedir. Gerçekleşmiş sonuçlar tahminlerden farklı olabilmektedir. Tahminler düzenli olarak gözden geçirilmekte, gerekli düzeltmeler yapılmakta ve gerçekleştikleri dönemde gelir tablosuna yansıtılmaktadırlar.

Konsolide finansal tablolara yansıtılan tutarlar üzerinde önemli derecede etkisi olabilecek yorumlar ve bilanço tarihinde var olan veya ileride gerçekleşebilecek tahminlerin esas kaynakları göz önünde bulundurularak yapılan varsayımlar aşağıdadır.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

2.4.1 Maddi duran varlık yeniden değerleme yöntemine ilişkin açıklamalar ve gerçeğe uygun değer ölçümü

Grup, 31 Aralık 2022 tarihinden itibaren HES'lerine, 31 Mart 2025 tarihinden itibaren GES'ine ait binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazlar için TMS 16'da belirtilen uygulama yöntemleri arasında yer alan muhasebe politikası olarak tarihi maliyet modeli yerine yeniden değerleme yöntemini seçmiştir. Grup, HES'lerine ait binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazlar için iktisap tarihlerini içeren ayrıntılı kayıtların mevcut olmadığı ya da tahmin edilmelerinin mümkün olmadığı durumlarda TMS 29'un ilk defa uygulandığı dönemde, varlıkların bağımsız profesyonel bir değerlendirme sonucunda tespit edilen değerlerini düzeltmeye baz değerler olarak dikkate almıştır. Söz konusu tespit edilen değerlere ilişkin yapılan bağımsız değerlendirmelerde kullanılan önemli değerlendirme, tahmin ve varsayımlar için dikkate alınan yöntemler, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2025 tarihleri arasında gerçekleştirilen gerçeğe uygun değer belirleme çalışmalarında kullanılan değerlendirme, tahmin ve varsayımlar için dikkate alınan yöntemlerle tutarlı olarak uygulanmıştır.

Sektörel ve ekonomik değişkenlere duyarlı olan uzun vadeli fiyat beklentisi, elektrik üretim beklentisi, iskonto oranı ve kapasite kullanım oranı tahminlerinin kullanılması ve aynı zamanda girdilerin ve hesaplamaların karmaşıklığı nedeniyle, bağımsız bir değerleme firması yeniden değerleme için yetkilendirilmiştir. 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2025 arasında, SPK lisansına sahip bağımsız bir değerleme şirketi tarafından yapılan değerleme çalışmasıyla belirlenen makul değer, araziler, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, makine ve cihazlar için kullanılmaktadır. Söz konusu değerleme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir kapitalizasyonu yaklaşımı - indirgenmiş nakit akışı analizi" uygulanmıştır.

Değerleme şirketi tarafından 31 Aralık 2025 tarihli değerleme raporunda, Erzin-2 GES'in, Bağıştaş, Kadıncık 1 ve 2, Niksar, Çileklitepe, Üçharmanlar, Kemerçayır, Yukarı Mercan ve Üçhanlar HES'lerinin binalarının, yeraltı ve yerüstü düzenlerinin ve tesis, makine ve cihazlarının makul değerini belirlemek amacıyla gelir kapitalizasyonu-indirgenmiş nakit akışı analizi (Seviye 3) kullanılmaktadır.

Uzun vadeli elektrik fiyatları "gelir kapitalizasyonu-indirgenmiş nakit akışı analizi"nin en önemli girdisi olduğundan, enerji piyasasında faaliyet gösteren bağımsız bir danışmanlık ve teknoloji firması ile çalışılmıştır. Uzun vadeli elektrik satış fiyatlarının yanı sıra, modeldeki en önemli girdiler; kapasite kullanım oranı, tahmini üretim miktarı ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyetidir (iskonto oranı).

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

2.4.1 Maddi duran varlık yeniden değerleme yöntemine ilişkin açıklamalar ve gerçeğe uygun değer ölçümü (Devamı)

Bu değerlemeler çerçevesinde 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

	31 Aralık 2025 değerleme varsayımları		
Santral adı	**Ağırlıklı sermaye maliyeti oranı (%)**	**Kapasite (MW)**	**Kapasite kullanımı oranı (%)**
Bağıştaş	9,4 - 10,4	140,6	36,0
Kadıncık 1	9,4 - 10,4	70,0	43,9
Kadıncık 2	9,4	56,0	42,3
Niksar	9,4 - 10,4	40,2	52,1
Çileklitepe	9,4 - 10,4	23,1	23,9
Üçharmanlar	9,4 - 10,4	16,6	25,0
Kemarçayır	9,4 - 10,4	15,5	23,1
Yukarı Mercan	9,4 - 10,4	14,0	36,1
Üçhanlar	9,4 - 10,4	11,9	23,2
Erzin-2 GES	8,8 - 9,0	135,6	21,2

HES'ler için 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla kullanılan reel elektrik satış fiyatlarının projeksiyon dönemi boyunca ortalaması 81,3 ABD Dolar/MWh'dir. HES'ler için hazırlanan değerleme modellerinde kullanılan ileriye dönük efektif elektrik fiyatlarının veya satış hacminin %10 artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda HES'ler için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 6.010.910 TL artacak veya 5.959.835 TL azalacaktır. Ağırlıklı sermaye maliyet oranının 100 baz puan artması veya azalması durumunda ise diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda HES'ler için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 4.460.478 TL azalacak veya 5.298.717 TL artacaktır. GES için 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla kullanılan reel elektrik satış fiyatının projeksiyon dönemi boyunca ortalaması 81,3 ABD Doları/MWh'dir. YEKA dönemi içerisinde, Santral'in belirlenmiş satış fiyatı ise 44,9 ABD Doları/MWh'dir. Santral için hazırlanan değerleme modelinde kullanılan ileriye dönük kapasite kullanım oranının %0,5 artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda Santral için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 236.084.789 TL artacak veya 236.084.789 TL azalacaktır. Ağırlıklı sermaye maliyet oranının 50 baz puan artması veya azalması durumunda ise diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda Santral için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 340.622.230 TL azalacak veya 369.545.140 TL artacaktır.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

2.4.2 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin olarak, 344.275 TL tutarındaki diğer kapsamlı gelirler altındaki "nakit akış riskinden korunma kayıpları"ndan çıkarılıp kar veya zarar tablosu altındaki "finansman giderleri" hesabı altında muhasebeleştirilmiştir. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 86.069 TL ertelenmiş vergi gideri diğer kapsamlı gelirler altındaki "nakit akış riskinden korunma kayıpları" hesabı altında muhasebeleştirilmiştir (Dipnot 24).

2.4.3 Gelir vergileri

Nihai vergi tutarına olan etkileri kesinleşmeyen ilgili birçok işlem ve hesaplama normal iş akışı sırasında gerçekleşmekte olup bu gibi durumlar gelir vergisi karşılığının belirlenmesi sırasında önemli muhakemelerin kullanılmasını gerektirmektedir. Grup, ileriye taşınan vergiden indirilebilir zararlardan doğan vergi avantajından ve yatırım teşviklerinden gelecek dönemde faydalanılmasının kuvvetle muhtemel görülmesi sebebiyle söz konusu zararlar üzerinden ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmiştir. Öte yandan Grup, gelecekte vergilendirilebilecek karlar aracılığıyla gerçekleşecek olan ertelenmiş vergi varlıkları ile vergisel olayların sonucunda ödenmesi tahmin edilen ek vergilerin oluşturduğu vergi yükümlüklerini kayıtlarına almaktadır. Bu konular ile ilgili oluşan nihai vergisel sonuçların, başlangıçta kaydedilen tutarlardan farklı olduğu durumlarda, bu farklar belirlendiği dönemlerdeki gelir vergisi karşılığı ve ertelenmiş vergi bakiyelerini etkileyebilecektir.

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Mevcut veriler doğrultusunda, ertelenmiş vergi varlıklarının tümünün ya da belli bir kısmının gerçekleşip gerçekleşmeyeceği olasılığı değerlendirilir. Bu değerlendirmeyi yaparken göz önünde bulundurulan belli başlı faktörler gelecek yıllara ilişkin kar etme potansiyeli; geçmiş yıllara ilişkin taşınan birikmiş mali zararlar, gerektiğinde uygulanacak vergi planlama stratejileri ve ertelenmiş vergi varlığını kayıtlara almak için kullanılacak gelirin kaynağından oluşmaktadır.

Grup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla yatırım teşvik belgelerinden doğan 1.663.588 TL (31 Aralık 2025: 1.756.830 TL) tutarındaki ertelenmiş vergi varlıklarını orta vadeli planına göre tahminlediği vergilendirilebilecek karlar aracılığıyla gelecek dönemde faydalanılmasının kuvvetle muhtemel görülmesi sebebiyle finansal tablolarına yansıtmıştır.

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden muhasebeleştirdiği ertelenmiş vergi varlığı 759.785 TL'dir (31 Aralık 2025: 1.307.854 TL). Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı toplamı 3.432.222 TL'dir (Dipnot 23).

Grup, dönem içerisinde Vergi Usul Kanunu'nun mükerrer 298. maddesinin (Ç) fıkrası kapsamında yeniden değerleme uygulamasını tercih etmiş ve amortismana tabi varlıklarını yasal finansal tablolarında yeniden değerlemiştir. Yasal finansal tablolarda gerçekleştirilen söz konusu yeniden değerleme işlemlerinden kaynaklanan geçici farklara ilişkin ertelenmiş vergi etkileri hesaplanmış ve TMS/TFRS'lere uygun olarak hazırlanan finansal tablolara yansıtılmıştır.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

2.4.4 Maddi duran varlıkların faydalı ömürleri

Grup yönetimi maddi duran varlıkların faydalı ömürlerini her bilanço tarihinde gözden geçirmekte ve uygunsa gerekli düzeltmeleri ileriye dönük olarak gerçekleştirmektedir. Bu doğrultuda, Grup yönetiminin gerçekleştirmiş olduğu güncel teknik değerlendirmeler neticesinde, HES'lerin ayrılmaz unsurları olarak kabul edilen binalar ve yer üstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazların faydalı ömürlerinde, mevcut faydalı ömürlerinden daha uzun süre kullanılmasına ilişkin somut ve kuvvetli beklentilerin varlığı nedeniyle, 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren değişikliğe gidilmiştir. 1 Ocak 2026 - 30 Haziran 2026 döneminde yapılan bu değişiklikler, satışların maliyeti içerisindeki amortisman ve itfa giderleri kaleminde 571.532 TL azalışa yol açmıştır.

2.5 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Yeni bir TFRS'nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TFRS'nin şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup'un, cari dönem içerisinde muhasebe politika veya tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikler aşağıda belirtilmiştir.

Maddi duran varlıkların faydalı ömürleri Dipnot 2.4.4'te açıklandığı gibi 1 Ocak 2026 tarihinden ileriye dönük olarak değiştirilmiştir. Muhasebe tahminlerinde yapılan bu değişikliğin, gelecekteki dönemlerin yanı sıra cari hesap dönemi içerisinde yer alan 31 Mart 2026 tarihli ara dönem konsolide finansal tablolarını da etkilediği için 31 Mart 2026 tarihli amortisman ve itfa giderleri ve ertelenmiş vergi gideri yeniden hesaplanmıştır.

Yapılan bu yeniden hesaplama sonucunda, 31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal tablolarda yer alan satışların maliyeti hesabı altında muhasebeleştirilen amortisman ve itfa giderleri 285.746 TL azalmış, ertelenmiş vergi gideri kalemi 71.437 TL artmış ve dönem net kârı 214.309 TL tutarında artmıştır.

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin konsolide kâr veya zarar tablosunda daha önce "Yatırım faaliyetlerinden gelirler" içerisinde muhasebeleştirilen 57.609 TL tutarındaki vade farkı gelirleri, "esas faaliyetlerinden diğer gelirler" hesabına yeniden sınıflandırılmıştır. Bu düzeltmenin dönem net karı üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

2.6 Grup faaliyetlerinin dönemselliği

Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün yapısı itibarıyla iş hacmi, mevsimsel farklılıklar göstermektedir. Hidroelektrik ve güneş enerji santrallerinde ikinci çeyrekte iş hacmi yüksek olmaktadır. Mevsimselliğin, Grup'un geri kalan segmentlerindeki iş hacmine önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Raporlanabilir bölümlerin her biri tarafından benimsenen muhasebe politikaları, Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlanmasında kullanılan TFRS'ler ile tutarlıdır. Grup'un raporlama yaptığı bölümlere ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur.

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ilişkin Grup'un raporlanabilir bölümleri itibarıyla santrallere göre gruplanmış bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Erzincan Bağıştaş HES	Giresun Çileklitepe HES	Mersin Kadıncık 1 HES	Mersin Kadıncık 2 HES	Tokat Niksar HES	Trabzon Üçharmanlar HES	Erzincan Yukarı Mercan HES	Trabzon Kemerçayır HES	Trabzon Üçhanlar HES	Hatay Erzin GES	İtalya RES	Merkez Diğer (*)	Toplam
Hasılat	697.276	55.584	311.088	240.619	223.688	30.372	30.374	28.186	22.085	274.205	-	3.904	1.917.381
Satışların maliyeti (-)	(443.766)	(52.346)	(225.746)	(169.393)	(184.948)	(39.127)	(50.120)	(41.034)	(32.360)	(191.473)	-	-	(1.430.313)
Brüt kar	**253.510**	**3.238**	**85.342**	**71.226**	**38.740**	**(8.755)**	**(19.746)**	**(12.848)**	**(10.275)**	**82.732**	**-**	**3.904**	**487.068**
Genel yönetim giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(209.986)	(209.986)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.826	47.826
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32.689)	(32.689)
Esas faaliyet karı	**253.510**	**3.238**	**85.342**	**71.226**	**38.740**	**(8.755)**	**(19.746)**	**(12.848)**	**(10.275)**	**82.732**	**-**	**(190.945)**	**292.219**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116.469	116.469
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.015)	(6.015)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	**253.510**	**3.238**	**85.342**	**71.226**	**38.740**	**(8.755)**	**(19.746)**	**(12.848)**	**(10.275)**	**82.732**	**-**	**(80.491)**	**402.673**
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96.404	96.404
Finansman giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.863.404)	(1.863.404)
Parasal kazanç	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.044.369	2.044.369
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı	**253.510**	**3.238**	**85.342**	**71.226**	**38.740**	**(8.755)**	**(19.746)**	**(12.848)**	**(10.275)**	**82.732**	**-**	**196.878**	**680.042**
Dönem vergi gideri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.288)	(8.288)
Ertelenmiş vergi gideri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(513.262)	(513.262)
Dönem net karı	**253.510**	**3.238**	**85.342**	**71.226**	**38.740**	**(8.755)**	**(19.746)**	**(12.848)**	**(10.275)**	**82.732**	**-**	**(324.672)**	**158.492**
Yatırım harcamaları	**1.384**	**201**	**249**	**249**	**5.300**	**66**	**298**	**128**	**480**	**1.560**	**19.239**	**48.199**	**77.353**
Amortisman ve itfa giderleri	**(294.814)**	**(22.120)**	**(152.046)**	**(108.853)**	**(120.384)**	**(9.845)**	**(25.462)**	**(14.569)**	**(10.605)**	**(116.180)**	**(1.180)**	**(9.241)**	**(885.299)**

(*) Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katlanılan maliyet, operasyonel gelir ve giderleri içermektedir. Operasyonel giderlerin büyük bir kısmı personel giderlerinden oluşmaktadır. Operasyonel gelirlerin büyük bir kısmı ise ticari işlemlere ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

30 Haziran 2025 tarihinde sona eren döneme ilişkin Grup'un raporlanabilir bölümleri itibarıyla santrallere göre gruplanmış bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Erzincan Bağıştaş HES	Giresun Çileklitepe HES	Mersin Kadıncık 1 HES	Mersin Kadıncık 2 HES	Tokat Niksar HES	Trabzon Üçharmanlar HES	Erzincan Yukarı Mercan HES	Trabzon Kemerçayır HES	Trabzon Üçhanlar HES	Hatay Erzin GES	İtalya RES	Merkez Diğer (*)	Toplam
Hasılat	1.280.994	148.543	334.372	245.467	333.105	99.528	86.412	95.633	70.438	491.371	-	3.113	3.188.976
Satışların maliyeti (-)	(470.882)	(53.419)	(190.888)	(213.730)	(440.161)	(88.022)	(85.031)	(49.753)	(39.237)	(184.437)	-	-	(1.815.560)
Brüt kar	**810.112**	**95.124**	**143.484**	**31.737**	**(107.056)**	**11.506**	**1.381**	**45.880**	**31.201**	**306.934**	**-**	**3.113**	**1.373.416**
Genel yönetim giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(177.699)	(177.699)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163.140	163.140
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.694)	(19.694)
Esas faaliyet karı	**810.112**	**95.124**	**143.484**	**31.737**	**(107.056)**	**11.506**	**1.381**	**45.880**	**31.201**	**306.934**	**-**	**(31.140)**	**1.339.163**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	361.728	361.728
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.289.009)	-	-	(1.289.009)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	**810.112**	**95.124**	**143.484**	**31.737**	**(107.056)**	**11.506**	**1.381**	**45.880**	**31.201**	**(982.075)**	**-**	**330.588**	**411.882**
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119.006	119.006
Finansman giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.405.104)	(3.405.104)
Parasal kazanç	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.363.625	2.363.625
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem zararı	**810.112**	**95.124**	**143.484**	**31.737**	**(107.056)**	**11.506**	**1.381**	**45.880**	**31.201**	**(982.075)**	**-**	**(591.885)**	**(510.591)**
Dönem vergi gideri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.324)	(23.324)
Ertelenmiş vergi gideri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(207.792)	(207.792)
Dönem net zararı	**810.112**	**95.124**	**143.484**	**31.737**	**(107.056)**	**11.506**	**1.381**	**45.880**	**31.201**	**(982.075)**	**-**	**(823.001)**	**(741.707)**
Yatırım harcamaları	**20**	**82**	**470**	**17**	**28**	**148**	**143**	**-**	**-**	**239.881**	**35.626**	**491**	**276.906**
Amortisman ve itfa giderleri	**(375.880)**	**(19.847)**	**(135.553)**	**(170.625)**	**(382.410)**	**(18.579)**	**(57.880)**	**(21.184)**	**(13.424)**	**(64.951)**	**(1.126)**	**(8.658)**	**(1.270.117)**

(*) Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katlanılan maliyet, operasyonel gelir ve giderleri içermektedir. Operasyonel giderlerin büyük bir kısmı personel giderlerinden oluşmaktadır. Operasyonel gelirlerin büyük bir kısmı ise ticari işlemlere ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Banka		
- Vadesiz mevduat	24.903	92.324
- Vadeli mevduat	349.114	430.990
- Para piyasası fonu	199.651	381.680
	573.668	**904.994**

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, TL vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %27 - %41,5 arasındadır. (31 Aralık 2025: %28 - %39,75 arasında), ABD Doları vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %3'tür (31 Aralık 2025: %2,25). 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 2-3 gün arasındadır (31 Aralık 2025: 2-3 gün arasında).

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un banka hesapları üzerinde herhangi bir kısıt bulunmamaktadır ve bu banka hesapları üzerinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki bakiye ve işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

a) İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC Toptan Enerji Ticaret A.Ş. ("IC Toptan")	114.451	224.905
IC İçtaş İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş. ("IC İçtaş İnşaat")	7.838	6.744
Diğer	238	46
	122.527	**231.695**

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan ticari alacakların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

b) İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. ("IC Enerji Holding")	74.510	78.551
IC İçtaş İnşaat	2	2
	74.512	**78.553**

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC Enerji Holding	39.189	47.555
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	10.934	8.655
IC İçtaş İnşaat	7.584	7.263
IC Toptan	5.593	-
Diğer	1.375	2.686
	64.675	**66.159**

d) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC Enerji Holding (*)	36	341.545
Diğer	764	900
	800	**342.445**

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla diğer borçlar Grup'un ana ortağı olan IC Enerji Holding'in kullandırdığı fonlardan oluşmaktadır. Bu fonlar 3 Haziran 2026 tarihinde yapılan pay ihracında kullanılmak suretiyle kapatılmıştır.

e) İlişkili taraflara kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC Enerji Holding	138	-
	138	**-**

f) İlişkili taraflara uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC Enerji Holding	25.965	-
	25.965	**-**

g) İlişkili taraflardan ertelenmiş gelirler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
IC Toptan (*)	535.108	-
	535.108	**-**

(*) 15 Mayıs 2025 tarihinde ek protokolleri imzalanan grup içi elektrik satış sözleşmeleri kapsamında ve bu sözleşmeler çerçevesinde gelecekte gerçekleştirilecek elektrik satışlarına ilişkin olarak tahsil edilen avans bedellerinden oluşmaktadır.

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

h) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
IC Toptan	1.665.484	799.357	2.912.148	1.981.923
IC İçtaş İnşaat	2.068	697	-	-
Diğer	1.220	1.220	-	-
	1.668.772	**801.274**	**2.912.148**	**1.981.923**

i) İlişkili taraflardan yapılan mal ve hizmet alımları

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
IC Enerji Holding	32.633	15.154	11.114	4.119
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	25.384	12.196	35.174	16.238
CCN Servis İşletme ve Yönetim A.Ş.	3.431	1.573	6.024	2.357
IC İçtaş İnşaat	1.798	526	2.703	1.382
Diğer	245	245	2.256	1.218
	63.491	**29.694**	**57.271**	**25.314**

j) Faiz gelirleri

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
IC Enerji Holding	15.372	7.130	-	-
	15.372	**7.130**	**-**	**-**

k) Faiz giderleri

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
IC Enerji Holding	-	-	24.853	24.386
IC İçtaş İnşaat	-	-	8.985	2.348
	-	**-**	**33.838**	**26.734**

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

l) Diğer gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
IC Toptan (*)	21.575	12.511	57.609	42.392
	21.575	**12.511**	**57.609**	**42.392**

(*) Bakiye, elektrik satışlarına ilişkin gecikme faizi gelirlerinden oluşmaktadır.

m) Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. Dönemler içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ücretler ve kısa vadeli faydalar	36.596	19.710	23.777	13.928
	36.596	**19.710**	**23.777**	**13.928**

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	111.066	73.367
	111.066	**73.367**

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakların vadeleri 2-5 gün arasındadır. Grup'un alacak hesaplarını tahsil etmekteki geçmiş deneyimi göz önünde bulundurularak herhangi önemli bir ticari alacak riskinin bulunmadığı düşünülmektedir.

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

b) Kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	185.565	181.328
	185.565	**181.328**

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ticari borçların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

DİPNOT 7 - DİĞER BORÇLAR

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan alınan depozito ve teminatlar (*)	61.076	77.720
	61.076	**77.720**

(*) İçtaş Güneş Enerji tarafından güneş paneli yatırımları için tedarikçilerden alınan depozito ve teminatlardan oluşmaktadır.

DİPNOT 8 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının net defter değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Haklar (*)	264.827	262.306
Taşıtlar	23.814	31.379
Toplam kullanım hakkı varlıkları	**288.641**	**293.685**

(*) Haklar, orman arazisi kullanım izinlerinden oluşmaktadır.

DİPNOT 8 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin kullanım hakkı varlıkları ve birikmiş amortismanların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Taşıtlar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2026	291.116	40.091	331.207
İlaveler	7.311	-	7.311
30 Haziran 2026	**298.427**	**40.091**	**338.518**
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2026	(28.810)	(8.712)	(37.522)
İlaveler	(4.790)	(7.565)	(12.355)
30 Haziran 2026	**(33.600)**	**(16.277)**	**(49.877)**
Net defter değeri	**264.827**	**23.814**	**288.641**

	Haklar	Taşıtlar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2025	245.225	45.401	290.626
İlaveler	31.420	-	31.420
Çıkışlar	-	(2.328)	(2.328)
30 Haziran 2025	**276.645**	**43.073**	**319.718**
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2025	(19.987)	(26.746)	(46.733)
İlaveler	(4.204)	(9.848)	(14.052)
Çıkışlar	-	2.328	2.328
30 Haziran 2025	**(24.191)**	**(34.266)**	**(58.457)**
Net defter değeri	**252.454**	**8.807**	**261.261**

Dönem amortisman giderlerinin 7.565 TL'si satışların maliyetine (30 Haziran 2025: 9.848 TL), 4.790 TL'si genel yönetim giderlerine (30 Haziran 2025: 4.204 TL) dahil edilmiştir.

DİPNOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin maddi duran varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve arsalar	Binalar ve yer üstü düzenleri (*)	Tesis, makine ve cihazlar (*)	Taşıtlar	Demirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet:								
1 Ocak 2026	14.714	28.382.387	27.500.873	316	136.994	143.664	195.162	56.374.110
İlaveler	-	353	3.542	-	1.506	6.450	46.263	58.114
Çıkışlar	-	-	-	-	-	(6.015)	-	(6.015)
30 Haziran 2026	**14.714**	**28.382.740**	**27.504.415**	**316**	**138.500**	**144.099**	**241.425**	**56.426.209**
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2026	-	-	-	(316)	(113.718)	(71)	-	(114.105)
İlaveler	-	(462.767)	(405.726)	-	(3.204)	(67)	-	(871.764)
30 Haziran 2026	**-**	**(462.767)**	**(405.726)**	**(316)**	**(116.922)**	**(138)**	**-**	**(985.869)**
Net defter değeri	**14.714**	**27.919.973**	**27.098.689**	**-**	**21.578**	**143.961**	**241.425**	**55.440.340**

	Arazi ve arsalar	Binalar ve yer üstü düzenleri (*)	Tesis, makine ve cihazlar (*)	Taşıtlar	Demirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet:								
1 Ocak 2025	14.714	25.345.999	26.186.372	316	132.865	128.780	1.214.906	53.023.952
İlaveler	-	-	9.844	-	1.399	491	229.546	241.280
Çıkışlar	-	-	(25.254)	-	-	-	-	(25.254)
Transfer	-	-	1.359.992	-	-	-	(1.359.992)	-
Değer düşüklüğü	-	(9.984)	(1.344.501)	-	-	-	-	(1.354.485)
30 Haziran 2025	**14.714**	**25.336.015**	**26.186.453**	**316**	**134.264**	**129.271**	**84.460**	**51.885.493**
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2025	-	(2.062)	(13.945)	(316)	(107.105)	-	-	(123.428)
İlaveler	-	(557.553)	(694.058)	-	(3.312)	(18)	-	(1.254.941)
Çıkışlar	-	-	71	-	-	-	-	71
Değer düşüklüğü	-	2.674	80.795	-	-	-	-	83.469
30 Haziran 2025	**-**	**(556.941)**	**(627.137)**	**(316)**	**(110.417)**	**(18)**	**-**	**(1.294.829)**
Net defter değeri	**14.714**	**24.779.074**	**25.559.316**	**-**	**23.847**	**129.253**	**84.460**	**50.590.664**

(*) Grup'un ana faaliyetlerinin yürütüldüğü HES ve GES tesislerine ilişkin yatırımlarından oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 itibarıyla HES'lerin net defter değeri 48.444.899 TL (31 Aralık 2025: 49.223.689 TL), GES'in net defter değeri 6.573.763 TL (31 Aralık 2025: 6.659.571 TL) tutarındadır.

DİPNOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maddi duran varlıklara ilişkin 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla dönem içerisinde muhasebeleştirilen amortisman giderlerinin 868.493 TL'si satışların maliyetine (30 Haziran 2025: 1.251.611 TL), 3.271 TL'si genel yönetim giderlerine (30 Haziran 2025: 3.330 TL) dahil edilmiştir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un taşınmazları üzerinde TL karşılığı 6.065.618 TL olan 130.000 ABD Doları ve 175.000 TL tutarında ipotek bulunmaktadır (31 Aralık 2025: TL karşılığı 6.570.981 TL olan 130.000 ABD Doları ve 206.080 TL).

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihinde uygulamaya geçtiği, TMS 16'ya göre yeniden değerleme modelinin benimsenmemiş olması durumunda, maddi duran varlık kalemlerinin 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net defter değerlerini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	**31 Aralık 2025**
Arazi ve arsalar	14.714	14.714
Binalar ve yerüstü düzenleri	15.870.269	16.234.935
Tesis, makine ve cihazlar	21.201.251	21.635.332
Demirbaşlar	21.578	23.276
Diğer maddi duran varlıklar	143.961	143.593
Yapılmakta olan yatırımlar	241.425	195.162
	37.493.198	**38.247.012**

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin binalar ve yerüstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazlar için yeniden değerleme sonucu ortaya çıkan maddi duran varlık yeniden değerleme varlık kazançlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	**1 Ocak - 30 Haziran 2025**
Açılış	**13.538.983**	**9.088.505**
Maddi duran varlık ertelenmiş vergi düzeltmesi	2.336.751	110.344
Amortisman transferi	(639.103)	(441.373)
Kapanış	**15.236.631**	**8.757.476**

DİPNOT 10 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin maddi olmayan duran varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar (*)	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2026	335.617	41.726	377.343
İlaveler	18.940	299	19.239
Çevrim farkı	(34.267)	-	(34.267)
30 Haziran 2026	**320.290**	**42.025**	**362.315**
Birikmiş itfa payları (-):			
1 Ocak 2026	-	(32.433)	(32.433)
İlaveler	-	(1.180)	(1.180)
30 Haziran 2026	**-**	**(33.613)**	**(33.613)**
Net defter değeri	**320.290**	**8.412**	**328.702**

	Lisanslar (*)	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2025	268.315	40.730	309.045
İlaveler	35.626	-	35.626
Çevrim farkı	28.363	-	28.363
30 Haziran 2025	**332.304**	**40.730**	**373.034**
Birikmiş itfa payları (-):			
1 Ocak 2025	-	(30.202)	(30.202)
İlaveler	-	(1.124)	(1.124)
30 Haziran 2025	**-**	**(31.326)**	**(31.326)**
Net defter değeri	**332.304**	**9.404**	**341.708**

(*) Grup'un İtalya'da faaliyet göstermekte olan şirket bağlı ortaklıklarının sahip olduğu RES lisanslarına ilişkindir.

Dönem itfa paylarının tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Diğer kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer kısa vadeli karşılıkları, kısa vadeli dava karşılıklarından oluşmaktadır.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dava karşılıkları	650	765
	650	**765**

b) Verilen teminatlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Para birimi	Orijinal tutar	TL karşılığı	Orijinal tutar	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	155.661	155.661	151.907	178.886
			155.661		**178.886**

Verilen teminatlar, elektrik dağıtım şirketlerine, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ("EPDK"), Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na ve Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye ("TEİAŞ") verilen teminatlardan oluşmaktadır.

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tablosu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	155.661	178.886
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (1) (2) (3)	34.314.219	39.176.659
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3.kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3.kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	**34.469.880**	**39.355.545**

(1) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Şirket'e ait olan İçtaş Yenilenebilir hisselerinin tamamı üzerinde 4.665.618 TL tutarında (31 Aralık 2025: 5.494.232 TL), 13 Temmuz 2016 tarihinde imzalanan yatırım kredi sözleşmesine istinaden, kredi veren finansal kuruluşlara verilen hisse rehni bulunmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Şirket'e ait olan Trabzon Enerji hisselerinin tamamı üzerinde 166.193 TL tutarında (31 Aralık 2025: 195.709 TL), 13 Temmuz 2016 tarihinde imzalanan yatırım kredi sözleşmesine istinaden, kredi veren finansal kuruluşlara verilen hisse rehni bulunmaktadır.

(2) 30 Ekim 2023 tarihinde rehin veren sıfatıyla Şirket, müşteri sıfatıyla İçtaş Güneş Enerji ve rehin alan sıfatıyla TSKB arasında bir pay senedi rehin sözleşmesi akdedilmiştir. Bu sözleşme İçtaş Güneş Enerji'nin 20 Ekim 2023 tarihinde TSKB ile akdettiği genel kredi sözleşmesi, 30 Ekim 2023 tarihinde bu genel kredi sözleşmesine ek özel şartlar da dahil banka ile akdettiği tüm kredi ve kredi ilişkisinden doğan her nevi sözleşmeler tahtında İçtaş Güneş Enerji'nin TSKB'ye karşı TL karşılığı 6.298.911 TL olan 135.000 ABD Doları (31 Aralık 2025: TL karşılığı 6.823.711 TL olan 135.000 ABD Doları) tutarına kadar borçlarının teminatını teşkil etmektedir. Söz konusu finansman kapsamında, müşterek ve müteselsil kefillerden biri olan Şirket, TL karşılığı 5.307.416 TL olan 113.750 ABD Doları (31 Aralık 2025: TL karşılığı 5.749.608 TL olan 113.750 ABD Doları) tutarına kadar kefalet vermiştir.

(3) 11 Eylül 2025 tarihinde kredi alan olarak İçtaş Güneş Enerji'nin yer aldığı, kredi verenler olarak ise Asian Infrastructure Investment Bank ile TSKB'nin yer aldığı bir kredi sözleşmesi imzalanmıştır. Bu kredi sözleşmesinin teminatları olarak;
i) İçtaş Güneş Enerji'nin EPİAŞ ile elektrik ticaret anlaşmaları gereği 14.000.000 TL alacak temliklerinden oluşmaktadır. (31 Aralık 2025: 16.486.400 TL)
ii) İçtaş Güneş Enerji'nin taşınmazları üzerinde TL karşılığı 6.065.618 TL olan 130.000 ABD Doları tutarında ve 175.000 TL tutarında ipotek bulunmaktadır (31 Aralık 2025: TL karşılığı 6.570.981 TL olan 130.000 ABD Doları). Taşınırlar üzerinde ise TL karşılığı 6.065.618 TL olan 130.000 ABD Doları tutarında ve 175.000 TL tutarında (31 Aralık 2025: TL karşılığı 6.570.981 TL olan 130.000 ABD Doları tutarında ve 206.080 TL) rehin bulunmaktadır.
iii) Şirket'e ait olan İçtaş Güneş Enerji hisselerinin tamamı üzerinde 2.418.000 TL hisse rehni bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 2.847.437 TL)

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı %0,35'tir (31 Aralık 2025: %0,43).

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin muhasebeleştirdiği karşılıkların detayları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kullanılmamış izin karşılığı	20.224	15.483
	20.224	**15.483**

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kıdem tazminatı karşılığı	96.732	102.370
	96.732	**102.370**

Kıdem tazminatı karşılığı:

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Dönem başı	**102.370**	**63.819**
Hizmet maliyeti	3.983	2.054
Faiz maliyeti	11.169	4.509
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	(581)	29.623
Ödenen tazminatlar (-)	(1.012)	(1.110)
Parasal kazanç (-)	(19.197)	(8.467)
Dönem sonu	**96.732**	**90.428**

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup ile ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet yılını (kadınlarda 20) dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır.

Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 64.948,77 tam TL (31 Aralık 2025: 53.919,68 tam TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır. Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

TMS 19 "Çalışanlara sağlanan faydalar", Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerleme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir.

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İskonto oranı (%)	5,06	5,06
Emeklilik olasılığı (%)	95,45	93,14

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Temmuz 2026 tarihinden itibaren geçerli olan 73.729,84 tam TL (1 Ocak 2026: 64.948,77 tam TL) tavan tutarı dikkate alınmıştır.

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Peşin ödenmiş giderler	97.853	23.905
Verilen sipariş avansları	28.973	32.380
Diğer	2.757	852
	129.583	**57.137**

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Peşin ödenmiş giderler	748	505
	748	**505**

DİPNOT 14 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer dönen varlıklar ve diğer kısa vadeli yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

a) Diğer dönen varlıklar

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Devreden katma değer vergisi ("KDV")	178.621	243.404
Diğer	9.321	153
	187.942	**243.557**

b) Diğer kısa vadeli yükümlülükler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek vergi ve fonlar	52.651	35.814
Diğer	493	21
	53.144	**35.835**

DİPNOT 15 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

	Pay (%)	30 Haziran 2026	Pay (%)	31 Aralık 2025
İçtaş Enerji Holding	79,97	3.231.201	79,97	1.475.434
BİST'te işlem gören	20,03	809.349	20,03	369.566
Toplam ödenmiş sermaye	**100**	**4.040.550**	**100**	**1.845.000**
Sermaye düzeltme farkı		**8.513.465**		**10.358.465**
Toplam ödenmiş sermaye		**12.554.015**		**12.203.465**

3 Haziran 2026 tarihinde gerçekleşen pay ihracı neticesinde şirketin ödenmiş sermayesi 2.195.550 TL tutarında arttırılmıştır. Bu tutarın 1.845.000 TL tutarındaki kısmı sermaye düzeltme farklarından sağlanırken geriye kalan 350.550 TL tutarındaki kısmın 280.333 TL tutarı IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.'ye ilişkili taraflara diğer borçlardan sağlanırken geriye kalan tutar olan 70.217 TL halka açık kısımdan nakden elde edilmiştir.

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Grup	Pay senedi adedi	Tutar	Pay senedi cinsi
A	1.063.034.988	1.063.035	Nama
B	2.977.515.012	2.977.515	Hamiline
	4.040.550.000	**4.040.550**	

DİPNOT 15 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Grup	Pay senedi adedi	Tutar	Pay senedi cinsi
A	485.404.104	485.404	Nama
B	1.359.595.896	1.359.596	Hamiline
	1.845.000.000	**1.845.000**	

Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 8.000.000 TL olup, her biri 1 tam TL itibari değerde 8.000.000.000 adet paya ayrılmıştır.

Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemlerine ilişkin ek bilgi

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, ÜFE endeksli yasal kayıtlara göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla	ÜFE endeksli yasal kayıtlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan TÜFE endeksli tutarlar	Geçmiş yıllar zararlarında takip edilen fark
Sermaye düzeltme farkları	5.986.884	8.513.465	(2.526.581)
Paylara ilişkin primler	2.517.101	4.109.740	(1.592.639)
	8.503.985	**12.623.205**	**(4.119.220)**

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla	ÜFE endeksli yasal kayıtlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan TÜFE endeksli tutarlar	Geçmiş yıllar zararlarında takip edilen fark
Sermaye düzeltme farkları	5.986.884	10.358.465	(4.371.581)
Paylara ilişkin primler	2.517.101	4.109.740	(1.592.639)
	8.503.985	**14.468.205**	**(5.964.220)**

DİPNOT 15 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemlerine ilişkin ek bilgi (Devamı)

Şirket Ana Sözleşmesi ile A grubu pay senedi sahiplerine tanınan imtiyazlar aşağıdaki gibidir:

1- Ana Sözleşmenin "Sermaye" başlıklı 6.maddesi altında;

A Grubu payların yönetim kuruluna aday gösterme ve genel kurulda oy imtiyazı bulunmaktadır. B Grubu payların hiçbir imtiyazı yoktur.

2- Ana Sözleşmenin "Yönetim Kurulu" başlıklı 8.maddesi altında;

Şirketin işleri ve idaresi Genel Kurul tarafından Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatı hükümleri çerçevesinde seçilecek en az 5 (beş) ve en fazla 11 (on bir) üyeden oluşan bir yönetim kurulu tarafından yürütülür. A Grubu paylar yönetim kurulu üyelerinin seçiminde imtiyaz sahibidir. 5 (beş) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 2 (iki) üyesi, 6 (altı) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 3 (üç) üyesi, 7 (yedi) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 3 (üç) üyesi, 8 (sekiz) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 (dört) üyesi, 9 (dokuz) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 4 (dört) üyesi, 10 (on) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 5 (beş) üyesi ve 11 (on bir) üyeden oluşan Yönetim Kurulu'nun 5 (beş) üyesi, A Grubu pay sahiplerinin çoğunluğunun gösterecekleri adaylar arasından seçilir. A Grubu pay sahiplerinin belirleyerek genel kurulun seçimine sunacağı adaylar, A Grubu pay sahiplerinin kendi aralarında yapacakları bir toplantı veya alacakları yazılı bir karar ile, A Grubu payların oy çokluğuyla belirlenir.

Yönetim Kurulu'nda görev alacak bağımsız üyelerin sayısı ve nitelikleri SPK'nın kurumsal yönetime ilişkin düzenlemeleri başta olmak üzere sermaye piyasası mevzuatına göre tespit edilir. A Grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilecek Yönetim Kurulu üyeleri, söz konusu bağımsız üyeler haricindeki üyelerden olacaktır.

Yönetim Kurulu üyeliklerinden birinin boşalması halinde Yönetim Kurulu, boşalan üyelik için, yapılacak bir sonraki Genel Kurul toplantısının onayına sunulmak ve bu toplantıya kadar görev yapmak üzere, bir üyeyi geçici olarak atayacaktır. A Grubu pay sahipleri tarafından aday gösterilerek seçilmiş Yönetim Kurulu üyesi yerine, yine A Grubu pay sahiplerinin aday göstermesi suretiyle seçilen Yönetim Kurulu üyelerinden göreve devam edenlerin çoğunluğunun önerdiği aday Yönetim Kurulu'nun onayı ile atanır.

3- Ana Sözleşmenin "Genel Kurul" başlıklı 11.maddesi, c bendi "Oy verme ve vekil tayini" alt başlığı altında;

Genel Kurul toplantılarında hazır bulunan A Grubu paylar, sahiplerine 5 (Beş) oy hakkı; B Grubu paylar, sahiplerine 1 (Bir) oy hakkı verir.

4- Ana Sözleşmenin "Esas Sözleşme'nin Değiştirilmesi" başlıklı 21.maddesi altında;

TTK Madde 479/3-a uyarınca genel kurulda Esas Sözleşme değişiklikleri ile ilgili olarak oyda imtiyaz kullanılamaz. SPK'nın uygun görmediği veya Ticaret Bakanlığı'nın onaylamadığı Esas Sözleşme değişiklik tasarıları Genel Kurul gündemine alınamaz ve görüşülemez.

Esas Sözleşme değişikliğinin imtiyazlı pay sahiplerinin haklarını ihlal etmesi durumunda, genel kurul kararının imtiyazlı pay sahipleri kurulunca onaylanması gerekir.

DİPNOT 16 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un hasılat ve satışların maliyetlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Elektrik satış gelirleri	1.913.477	923.486	3.185.863	2.155.435
Diğer satışlar	3.904	1.508	3.113	1.008
	1.917.381	**924.994**	**3.188.976**	**2.156.443**
Satışların maliyeti (-)	(1.430.313)	(739.179)	(1.815.560)	(961.356)
Brüt kar	**487.068**	**185.815**	**1.373.416**	**1.195.087**

Satışların maliyeti	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Amortisman giderleri ve itfa payları	(876.058)	(435.627)	(1.261.459)	(623.216)
Elektrik piyasası giderleri	(270.931)	(154.162)	(293.163)	(189.250)
Personel giderleri	(144.353)	(78.260)	(132.802)	(72.706)
Diğer	(138.971)	(71.130)	(128.136)	(76.184)
	(1.430.313)	**(739.179)**	**(1.815.560)**	**(961.356)**

DİPNOT 17 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Personel giderleri	(137.668)	(75.471)	(97.845)	(52.802)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(30.311)	(24.230)	(49.025)	(40.478)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(9.241)	(7.010)	(8.658)	(6.451)
Diğer	(32.766)	(23.198)	(22.171)	(9.062)
	(209.986)	**(129.909)**	**(177.699)**	**(108.793)**

DİPNOT 18 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un satışlarının maliyetleri ile genel yönetim giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Amortisman giderleri ve itfa payları	(885.299)	(442.637)	(1.270.117)	(629.667)
Personel giderleri	(282.021)	(153.731)	(230.647)	(125.508)
Elektrik piyasası giderleri	(270.931)	(154.162)	(293.163)	(189.250)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(30.311)	(24.230)	(49.025)	(40.478)
Diğer	(171.737)	(94.328)	(150.307)	(85.246)
	(1.640.299)	**(869.088)**	**(1.993.259)**	**(1.070.149)**

DİPNOT 19 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Gecikme faizi gelirleri (Dipnot 5.l)	21.575	12.511	57.609	42.392
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	16.945	10.558	70.985	68.527
Tazminat gelirleri	-	-	23.513	-
Diğer	9.306	9.289	11.033	10.829
Toplam	**47.826**	**32.358**	**163.140**	**121.748**

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(31.904)	(30.982)	(19.353)	(12.303)
Gecikme faizi giderleri	(23)	(7)	(299)	(258)
Diğer	(762)	(36)	(42)	(32)
Toplam	**(32.689)**	**(31.025)**	**(19.694)**	**(12.593)**

DİPNOT 20 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerden gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Mevduat faiz gelirleri	64.740	28.058	195.853	113.573
Para piyasası fonlarının gerçeğe uygun değer kazançları	51.729	24.253	165.875	91.859
Toplam	**116.469**	**59.441**	**361.728**	**205.432**

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerden giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan zarar	(6.015)	-	(17.993)	(17.993)
Maddi duran varlık yeniden değerleme değer düşüklüğü	-	-	(1.271.016)	-
Toplam	**(6.015)**	**-**	**(1.289.009)**	**(17.993)**

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Türev işlemlerden gelirler	53.098	53.098	103.749	103.749
Kur farkı gelirleri	27.934	23.237	15.257	9.880
İlişkili taraflardan faiz gelirleri (Dipnot 5.j)	15.372	7.130	-	-
Toplam	**96.404**	**83.465**	**119.006**	**113.629**

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ (Devamı)

b) Finansman giderleri

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Kur farkı giderleri	(1.031.232)	(595.233)	(2.337.286)	(1.025.179)
Banka kredileri faiz ve komisyon giderleri	(809.469)	(465.641)	(1.019.378)	(519.493)
Kiralama yükümlülükleri faiz giderleri (Dipnot 24)	(10.537)	(5.157)	(9.556)	(5.904)
İlişkili taraflara faiz giderleri (Dipnot 5.k)	-	-	(33.838)	(26.734)
Diğer	(12.166)	(4.222)	(5.046)	(2.619)
Toplam	**(1.863.404)**	**(1.070.253)**	**(3.405.104)**	**(1.579.929)**

DİPNOT 22 - NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Grup'un 1 Ocak - 30 Haziran 2026 hesap döneminde muhasebeleştirdiği 2.044.369 TL (1 Ocak - 30 Haziran 2025: 2.363.625 TL) tutarındaki net pozisyon kazançlarının, finansal tablolardaki hangi parasal varlık veya yükümlülüklerden kaynaklandığı tutarlarıyla birlikte aşağıda açıklanmıştır:

Parasal kalemler	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Nakit ve nakit benzerleri	(167.019)	(76.765)	(167.978)	(73.465)
Finansal yatırımlar	-	-	(67.739)	-
Ticari alacaklar	(85.916)	(46.948)	(121.858)	(65.946)
Diğer alacaklar	(307.897)	(281.834)	(41.051)	(7.087)
Peşin ödenmiş giderler	(5.427)	(2.408)	(4.593)	-
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	(1.336)	(477)	(5.202)	(1.597)
Diğer varlıklar	(37.238)	(960)	(93.054)	(38.249)
Toplam varlıklar	**(604.833)**	**(409.392)**	**(501.475)**	**(186.344)**
Borçlanmalar	2.201.761	894.317	2.660.808	993.783
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	21.449	8.775	14.950	5.587
Ticari borçlar	46.617	22.079	56.507	18.145
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	3.280	1.588	1.826	1.088
Diğer borçlar	314.965	276.979	104.447	32.152
Karşılıklar	19.197	5.969	8.467	3.215
Diğer yükümlülükler	41.933	31.305	18.095	7.984
Toplam yükümlülükler	**2.649.202**	**1.241.012**	**2.865.100**	**1.061.954**
Net parasal pozisyon kazançları	**2.044.369**	**831.620**	**2.363.625**	**875.610**

DİPNOT 23 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un cari dönem vergi varlık ve yükümlülüklerine ilişkin detay aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	8.288	67.241
Eksi: Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	(18.617)	(83.697)
	(10.329)	**(16.456)**

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin vergi gideri aşağıdaki gibidir:

	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Kurumlar vergisi gideri (-)	(8.288)	581	(23.324)	32.798
Ertelenmiş vergi gideri (-)	(513.262)	215.228	(207.792)	149.186
Toplam vergi geliri / (gideri)	**(521.550)**	**215.809**	**(231.116)**	**181.984**

Kurumlar vergisi

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 30 Haziran 2026 ile biten dönem için %25'tir (2025: %25). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir. Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Ertelenmiş vergi

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin TFRS uyarınca düzenlenmiş konsolide finansal tabloları ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeler sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TFRS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır.

DİPNOT 23 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Türkiye'de işletmelerin konsolide vergi iadesi beyan edememeleri sebebiyle, ertelenmiş vergi varlıkları olan bağlı ortaklıklar, ertelenmiş vergi yükümlülükleri olan bağlı ortaklıklar ile netleştirilmez ve ayrı olarak gösterilir.

4 Haziran 2026 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan 7582 sayılı Kanun'a ilişkin değişiklik ile, sanayi sicil belgesine sahip ve fiilen üretim faaliyeti gerçekleştiren kurumların faaliyetlerinden 1 Ocak 2027 tarihinden itibaren elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %25'ten %12,5'e indirilmiştir. Söz konusu düzenleme Grup'un cari dönem vergi giderini etkilemektedir. 30 Haziran 2026 tarihli konsolide finansal tablolarda yer alan ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında bu durum dikkate alınarak hesaplanmıştır.

Yukarıda bahsedilen değişiklik kapsamında değerlendirilen geçici farklar için uygulanacak oran %12,5 iken diğer geçici farklar için uygulanacak oran %25'tir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla tüm geçici farklar için uygulanan oran %25'tir.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	24.693.264	22.141.696	(3.086.658)	(5.535.424)
Taşınan mali zararlar	(6.074.187)	(5.229.245)	759.785	1.307.854
Yatırım teşviği (*)	(3.327.176)	(3.513.660)	1.663.588	1.756.830
Diğer devlet teşvikleri	(1.676.976)	(2.943.984)	209.622	367.998
Türev araçlardan kaynaklanan kar / (zarar)	186.928	198.064	(23.366)	(49.516)
Kıdem tazminatı karşılığı	(96.732)	(102.370)	13.769	25.593
Finansman giderleri	108.040	185.704	(13.505)	(46.426)
Kullanılmamış izin karşılığı	(20.224)	(15.483)	3.985	3.871
Dava karşılığı	(650)	(765)	81	192
Diğer	38.440	2.024	(4.805)	(506)
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	**13.830.727**	**10.721.981**	**(477.504)**	**(2.169.534)**

(*) Grup, teşvik belgesine bağlanan yatırımlarından kaynaklanan yatırım teşvikleri ilişkin 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablolarında 1.663.588 TL (31 Aralık 2025: 1.756.830 TL) tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Grup'un teşvik belgesine bağlanan yatırımlarından elde ettiği kazançlar, yatırımın kısmen veya tamamen işletilmesine başlanılan hesap döneminden itibaren yatırıma katkı tutarına ulaşıncaya kadar indirimli oranlar üzerinden kurumlar vergisine tabi tutulur. Grup, yatırım teşviğine ilişkin 1 Ocak - 30 Haziran 2026 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar tablosunda 93.242 TL tutarında ertelenmiş vergi gideri muhasebeleştirmiştir.

DİPNOT 23 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Yatırım Teşvik Sistemi Kapsamında Elde Edilen Vergi Avantajları

Ertelenmiş vergi varlıkları gelecek yıllarda vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğunun tespiti halinde kayıtlara alınmaktadır. Vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğu durumlarda ertelenmiş vergi varlıkları, indirilebilir geçici farklar, mali zararlar ve indirimli kurumlar vergisi ödemesine imkân sağlayan sınırsız ömre sahip yatırım indirimleri nedeniyle hak kazanılan vergi avantajları üzerinden hesaplanmaktadır. Bu kapsamda Grup yatırım teşviklerinden doğan ertelenmiş vergi varlıklarının konsolide finansal tablolara yansıtılmasını uzun süreli planlara dayandırmakta olup, söz konusu yatırım indirimlerine ilişkin ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliğini, vergilendirilebilir kar tahminlerini içeren iş modellerini baz alarak her bilanço tarihi itibarıyla değerlendirmektedir. Söz konusu ertelenmiş vergi varlıklarının bilanço tarihinden itibaren 13 yıl içerisinde geri kazanılması öngörülmektedir.

31 Aralık 2025 tarihinde gerçekleştirilen duyarlılık analizinde, iş planlarını oluşturan temel makroekonomik ve sektörel varsayımlarda yer alan girdiler %10 artırılarak/azaltılarak yapıldığında yatırım teşviklerine ilişkin ertelenmiş vergi varlıklarının 13 yıl içerisinde öngörülen geri kazanım sürelerinde bir değişiklik olmamıştır.

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Açılış	**(2.169.534)**	**723.781**
Kar veya zararla ilişkilendirilen	(513.262)	(207.792)
Diğer kapsamlı giderle ilişkilendirilen	2.205.292	(40.734)
Kapanış	**(477.504)**	**475.255**

2025 yılı itibarıyla, Vergi Usul Kanunu kapsamında uygulanacak enflasyon düzeltmesi, 7571 sayılı Kanun ile 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemleri için ertelenmiştir. Bu kapsamda, Grup ilgili dönemde VUK mükerrer 298/Ç uyarınca amortismana tabi belirli varlıklar için yeniden değerleme yapmış; değer artışı yasal kayıtlarda fon hesabında izlenmiştir. Söz konusu uygulama yalnızca vergi amaçlı olup TFRS finansal tabloların defter değerleri üzerinde etkisi bulunmamaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla üzerinden ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmemiş, kullanılmamış mali zararlara ait vade analiz tablosu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2026	1.760.338	2.072.974
2027	604.147	711.444
2028	-	-
2029	472.146	555.999
2030	340.199	530.050
2031	255.392	-
	3.432.222	**3.870.467**

DİPNOT 23 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle yararlanabileceği, ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiş 6.074.187 TL (31 Aralık 2025: 5.229.245 TL) tutarında kullanılabilir mali zararı bulunmaktadır. Bu taşınan vergi zararlarının vade analizi aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2028	1.798.039	2.117.371
2029	4.096	2.395
2030	2.703.153	3.109.479
2031	1.568.899	-
	6.074.187	**5.229.245**

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin kar veya zarar tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Vergi öncesi kar / (zarar):	680.042	(510.591)
Etkin vergi oranı (%)	25	25
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(170.011)	127.648
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(17.630)	(6.517)
Vergi oranı değişimi etkisi	346.472	-
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan taşınan mali zararlar	(63.848)	-
Taşınan mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığının parasal kayıp / kazancı	(197.072)	(513.862)
Devlet teşvikleri	171.715	260.464
Önceki dönemlerde ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan mali zararların etkisi	15.658	-
Maddi duran varlık yeniden değerleme etkisi (*)	415.556	-
Nakdi sermaye indirimi	110.037	172.649
Parasal kayıp/kazanç	(1.132.427)	(186.830)
Diğer, net	-	(84.668)
Cari dönem vergi gideri	**(521.550)**	**(231.116)**

(*) Vergi usul kanunu mükerrer 298. madde Ç bendi kapsamında yapılan yeniden değerleme değer artışlarının, hesaplanan ertelenmiş vergiler üzerindeki etkilerini yansıtmaktadır.

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

a) Banka kredileri

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının detayları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli borçlanmalar	1.595.469	1.779.701
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3.667.350	4.260.286
Kısa vadeli borçlanmalar	**5.262.819**	**6.039.987**
Uzun vadeli borçlanmalar	6.438.403	8.093.581
Uzun vadeli borçlanmalar	**6.438.403**	**8.093.581**
Toplam borçlanmalar	**11.701.222**	**14.133.568**

Orijinal para birimi	**30 Haziran 2026**	**31 Aralık 2025**
ABD Doları	214.398	241.669
Avro	30.000	30.000
TL	102.253	117.567
Ağırlıklı ortalama yıllık etkin faiz oranı (%)		
ABD Doları	SOFR+5,85	SOFR+5,85
Avro	8,00	8,00
TL	TLREF+3,68	TLREF+3,68
TL karşılığı		
ABD Doları	10.003.500	12.215.420
Avro	1.595.469	1.779.701
TL	102.253	138.447
	11.701.222	**14.133.568**

Kredi sözleşmesi gereği IC Yenilenebilir belirli finansal göstergeleri karşılamakla yükümlüdür. Finansal gösterge, Borç Servisi Karşılama Oranı olup, bu oranın 1,10:1 olması gerekmektedir. Borç servisi karşılama oranı, her yıllık hesap dönemi sonunda borçlu tarafından finansal tablolar üzerinde tanımlanmış olan dönem net nakit akım toplamının dönem borç servisi tutarına oranını göstermektedir. Söz konusu borç servis karşılama oranı hesaplamasının yılsonu konsolide finansal rapor ile birlikte raporlama yılını takip eden 150 gün içerisinde kreditörlere sunulma zorunluluğu bulunmaktadır. Ek olarak Kreditörler ile işbu kredilerin refinansman görüşmeleri raporlama dönemi itibarıyla devam etmekte olup, 2026 yılının sonuna kadar sonuçlanması beklenmektedir. Kredi sözleşmesi gereği İçtaş Güneş Enerji belirli finansal göstergeleri karşılamakla yükümlüdür. Finansal gösterge, Borç Servisi Karşılama Oranı olup, bu oranın 1,05:1 olması gerekmektedir. Borç servisi karşılama oranı, her yıllık hesap dönemi sonunda borçlu tarafından finansal tablolar üzerinde tanımlanmış olan dönem net nakit akım toplamının dönem borç servisi tutarına oranını göstermektedir. Söz konusu borç servis karşılama oranı hesaplamasının yılsonu konsolide finansal rapor ile birlikte raporlama yılını takip eden 120 gün içerisinde kreditörlere sunulma zorunluluğu bulunmaktadır.

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

a) Banka kredileri (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının vadelerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
0 - 1 yıl	5.262.819	6.039.987
1 - 2 yıl	2.330.373	2.797.980
2 - 3 yıl	1.637.106	2.009.221
3 - 4 yıl	1.198.500	1.396.691
4 - 5 yıl	253.229	720.308
5 yıl ve sonrası	1.019.195	1.169.381
	11.701.222	**14.133.568**

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin indirgenmemiş nakit akımları ve kalan vadelerine göre gösterimi aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
3 aydan daha kısa	29.968	37.373
3 - 12 ay arası	5.568.434	6.501.925
1 - 5 yıl	7.044.947	9.233.934
5 yıldan daha fazla	1.771.850	2.073.916
	14.415.199	**17.847.148**

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un banka kredilerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Dönem başı	**14.133.568**	**17.823.016**
Faiz tahakkuku değişimi	155.265	(37.522)
Kur farkı değişimi	1.031.232	1.993.011
Anapara ödemeleri	(1.417.082)	(2.462.450)
Parasal kazanç	(2.201.761)	(2.660.806)
Dönem sonu	**11.701.222**	**14.655.249**

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

b) Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	27.369	32.168
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	82.390	95.208
	109.759	**127.376**

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla muhasebeleştirdiği kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin tümü TL para biriminde olup, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ağırlık ortalama iskonto oranı %22,44'tür (31 Aralık 2025: %22,13).

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Dönem başı	**127.376**	**91.895**
Yeni kiralamalar	7.311	31.420
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(14.016)	(17.164)
Faiz giderleri	10.537	9.556
Parasal kazanç	(21.449)	(14.950)
Dönem sonu	**109.759**	**100.757**

c) Faiz türev işlemleri

Grup faiz oranı riskine maruz kalmaktadır ve maruz kalmakta olduğu kredinin bir kısmını swap işlemleri içerisine faiz oranını girerek yönetmektedir. Bu işlemlerin gerçeğe uygun değerleri değişken faizli banka kredileri ile eşleştirilerek diğer kapsamlı gelir/gider tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, swap sözleşmeleri uyarınca değişken faiz oranı, 170.999 ABD Doları için, %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir (31 Aralık 2025: 170.999 ABD Doları %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir). 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, faiz türev işlemlerinin gerçeğe uygun değeri varlık olarak 186.930 TL'dir (31 Aralık 2025: varlık olarak 198.063 TL).

Swap sözleşmeleri:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli swap sözleşmeleri	90.842	91.657
Uzun vadeli swap sözleşmeleri	96.088	106.406
	186.930	**198.063**

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

d) Türev olmayan finansal araçlar

Nakit akış riskinden korunma muhasebesi kapsamında etkileri özkaynaklarda birikmiş diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirilen faiz türev işlemleri ile türev olmayan finansal araçların 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi sonrası toplam özkaynak etkisi birikmiş kazanç yönlü 163.567 TL olup, bu işlemler 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yalnızca faiz türev işlemlerinden oluşmaktadır (30 Haziran 2025: gider yönlü 99.405 TL).

Grup'un, 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilen türev ve türev olmayan finansal araçlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Dönem başı	**148.550**	**(243.826)**
Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir		
- Faiz türev işlemleri	(11.133)	(151.714)
- Türev olmayan finansal araçlar	-	344.275
Ertelenmiş vergi etkisi	26.150	(48.140)
Dönem sonu	**163.567**	**(99.405)**

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

Pay başına esas kazanç veya kayıp, ana ortaklık paylarına ait net karın veya zararın çıkarılmış adi hisselerin söz konusu dönemdeki ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan payları oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ana ortaklık paylarına ait net dönem karı / (zararı)	159.037	177.741	(741.424)	974.257
Nominal değeri 1 tam TL olan adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	3.748.425.000	3.806.850.000	3.690.000.000	3.690.000.000
Pay başına kazanç / (kayıp) (tam TL)	**0,04**	**0,05**	**(0,20)**	**0,26**

TMS 33 "Hisse Başına Kazanç" kapsamında, 3 Haziran 2026 tarihinde gerçekleştirilen 1.845.000.000 adet bedelsiz sermaye artırımının etkisi hisse başına kazanç hesaplamalarında geriye dönük olarak dikkate alınmış ve karşılaştırmalı dönemlere ait ağırlıklı ortalama pay adetleri buna göre düzeltilmiştir.

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Grup faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; piyasa riski (kur riski, makul değer faiz oranı riskini içerir), kredi riski ve likidite riskidir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki etkilerini asgari seviyeye indirmeye yoğunlaşmaktadır.

a) Piyasa riski

Kur riski

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır.

Kur riski ileride oluşacak ticari ve finansal işlemler dolayısıyla kayda alınan varlık ve yükümlülükler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Grup yönetimi net yabancı para pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengeleyici önlemler almaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	**31 Aralık 2025**
A. Yabancı para varlıklar	131.228	164.630
B. Yabancı para yükümlülükler	(11.727.019)	(14.090.121)
Net yabancı para pozisyonu (A-B)	**(11.595.791)**	**(13.925.491)**

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2026		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	**ABD Doları**	**Avro**
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	131.228	2.658	140
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	**Dönen varlıklar (1+2+3)**	**131.228**	**2.658**	**140**
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	**Duran varlıklar (5+6+7)**	**-**	**-**	**-**
9-	**Toplam varlıklar**	**131.228**	**2.658**	**140**
10-	Ticari borçlar	98.122	1.337	672
11-	Finansal yükümlülükler	5.205.398	77.369	30.000
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	29.928	638	3
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	**Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)**	**5.333.448**	**79.344**	**30.675**
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	6.393.571	137.029	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	**Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)**	**6.393.571**	**137.029**	**-**
18-	**Toplam yükümlülükler (13+17)**	**11.727.019**	**216.373**	**30.675**
19-	**Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)**	**186.930**	**4.014**	**-**
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	186.930	4.014	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	**Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)**	**(11.408.861)**	**(209.701)**	**(30.535)**
21-	**Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)**	**(11.595.791)**	**(213.715)**	**(30.535)**
22-	**Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri**	**-**	**-**	**-**
23-	**İhracat**	**-**	**-**	**-**
24-	**İthalat**	**-**	**-**	**-**

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2025		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	**ABD Doları**	**Avro**
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	164.630	141	2.660
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	**Dönen varlıklar (1+2+3)**	**164.630**	**141**	**2.660**
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	**Duran varlıklar (5+6+7)**	**-**	**-**	**-**
9-	**Toplam varlıklar**	**164.630**	**141**	**2.660**
10-	Ticari borçlar	62.701	602	544
11-	Finansal yükümlülükler	5.969.055	82.882	30.000
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	32.299	639	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	**Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)**	**6.064.055**	**84.123**	**30.544**
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	8.026.066	158.787	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	**Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)**	**8.026.066**	**158.787**	**-**
18-	**Toplam yükümlülükler (13+17)**	**14.090.121**	**242.910**	**30.544**
19-	**Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)**	**276.200**	**6.446**	**-**
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	276.200	6.446	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	**Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)**	**(13.649.291)**	**(236.323)**	**(27.884)**
21-	**Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)**	**(13.925.491)**	**(242.769)**	**(27.884)**
22-	**Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri**	**-**	**-**	**-**
23-	**İhracat**	**-**	**-**	**-**
24-	**İthalat**	**-**	**-**	**-**

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla TCMB tarafından açıklanan kurlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
Döviz Cinsi	**Alış**	**Satış**	**Alış**	**Satış**
ABD Doları	46,5747	46,6586	42,8457	42,9229
Avro	53,0866	53,1823	50,2859	50,3765

Grup, ABD Doları ve Avro cinsinden borçlu ve alacaklı bulunulan tutarların fonksiyonel para birimine çevrilmesinden dolayı kur değişiklerinden doğan döviz riskine sahiptir.

Grup kur farkı riskini düzenli olarak izlemekte ve oluşabilecek risklere karşı Grup'un alacağı tedbirler üst düzey yönetim tarafından düzenli olarak gözden geçirilmektedir.

Grup, başlıca ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları kurlarındaki %20'lik artışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lik 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 yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %20'lik kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, toplam özkaynaklarda ve kar/zarardaki artışı ifade eder.

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Özkaynaklar	**Kar/zarar**	**Özkaynaklar**	**Kar/zarar**
ABD Doları	(1.994.373)	(1.994.373)	(2.454.203)	(2.454.203)
	(1.994.373)	**(1.994.373)**	**(2.454.203)**	**(2.454.203)**

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Nakit akım ve makul değer faiz oranı riski

Grup faizli borç ve varlıklarının faiz oranlarındaki değişimi sonucu faiz oranı riskine maruz kalmaktadır. Grup'un faiz oranı riski çoğunlukla banka kredilerinden ileri gelmektedir. Değişken faizli krediler ise nakit akım faiz oran riskine maruz bırakmaktadır.

Değişken faizli finansal yükümlülükler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Banka kredileri	11.701.222	14.133.568
Eksi: Swap sözleşmeleri ile faiz riskinden korunan kısım	(10.003.500)	(12.215.420)
Faiz oranı değişimi riski taşıyan finansal yükümlülükler	**1.697.722**	**1.918.148**

Grup'un değişken faizli kredilerinden doğan faiz oranı riski, Grup'un faiz türev işlemleri sayesinde düşürülmektedir. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla TL para birimindeki krediler için yıllık kredi faiz oranları %1 artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla uzun ve kısa vadeli kredilerinden oluşan kredi faiz zararı/karı sonucu net karı 3.162 TL (30 Haziran 2025: 2.279 TL) düşük/yüksek olacaktı.

b) Kredi riski

Kredi riski, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacaklar ve taahhüt edilmiş işlemleri de kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Grup, banka ve finans kurumlarının seçiminde yüksek derecelendirilmiş bankaları tercih etmektedir.

Grup yukarıda belirtilen finansal varlıkların değer düşüklüğü testleri sırasında tahsil edilmesi gereken tutarların tahsil edilemeyecek olduğunu gösteren etkenlerin varlığını test etmiştir. Grup'un vadesi geçmiş ticari alacakları bulunmamaktadır. Grup'un alacaklarının önemli bir kısmının düzenli satış yapılan IC Toptan Enerji A.Ş. ve kamu-özel sektör iştiraki Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPİAŞ") olması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörülmemektedir.

EPİAŞ'a YEKDEM kapsamda satılan elektriğin günlük piyasa takas fiyatı üzerinden hesaplanan kısmın belli bir yüzdesi günlük olarak Takasbank vasıtasıyla EPİAŞ tarafından Grup'a ödeniyor olması, Grup'un EPİAŞ'tan olan ticari alacaklarının devir hızının yüksek olmasını sağlamaktadır.

IC Toptan ile Grup arasında yapılan enerji satış sözleşmelerine istinaden, Grup'un enerji satışlarıyla oluşan IC Toptan'dan olan ticari alacaklarını, satış yapılan ayı takip eden ayın 20. günü tahsil edeceği konusunda anlaşmaya varılmıştır.

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki	Türev
30 Haziran 2026	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**mevduat**	**araçlar**
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	**122.527**	**111.066**	**74.512**	**4.603**	**573.668**	**186.930**
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	122.527	111.066	74.512	4.603	573.668	186.930
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki	Türev
31 Aralık 2025	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**mevduat**	**araçlar**
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	**231.695**	**73.367**	**78.553**	**5.884**	**904.994**	**198.063**
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	231.695	73.367	78.553	5.884	904.994	198.063
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

c) Likidite riski

Likidite risk yönetimi, yeterli ölçüde nakit ve menkul kıymet tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Aşağıdaki tablo Grup'un bilanço tarihi itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için ödeyeceği nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmede gösterilen indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite riskini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarına göre yönetmektedir.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla pasif kalemlerin indirgenmemiş nakit akımları ve kalan vadelerine göre gösterimi aşağıdaki tablolarda sunulmuştur:

		30 Haziran 2026				
	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	11.701.222	14.415.199	29.968	5.568.434	7.044.947	1.771.850
Ticari borçlar	250.240	250.240	241.912	8.328	-	-
Diğer borçlar	61.876	61.876	52.862	9.014	-	-
Kiralama yükümlülükleri	109.759	962.316	10.836	18.898	83.453	849.129
Toplam yükümlülükler	**12.123.097**	**15.689.631**	**335.578**	**5.604.674**	**7.128.400**	**2.620.979**

		31 Aralık 2025				
	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	14.133.568	17.847.148	37.373	6.501.925	9.233.934	2.073.916
Ticari borçlar	247.487	247.487	246.358	1.129	-	-
Diğer borçlar	420.165	420.165	-	420.165	-	-
Kiralama yükümlülükleri	127.376	1.111.918	5.806	29.299	99.464	977.349
Toplam yükümlülükler	**14.928.596**	**19.626.718**	**289.537**	**6.952.518**	**9.333.398**	**3.051.265**

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

d) Sermaye riski

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Grup sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (konsolide finansal durum tablosunda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, bilançoda gösterildiği gibi özkaynaklar ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Toplam borçlar	12.150.062	14.933.558
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(573.668)	(904.994)
Net borç	**11.576.394**	**14.028.564**
Toplam özkaynaklar	44.146.726	41.444.902
Toplam sermaye	**55.723.120**	**55.473.466**
Net borç/toplam sermaye oranı (%)	**20,77**	**25,29**

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa kote edilen bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini, hâlihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerleme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

Finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmini için kullanılan yöntem ve varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Parasal varlıklar

Kısa vadeli niteliklerinden dolayı, nakit ve nakit benzerleri dahil maliyet bedelinde taşınan belirli finansal varlıkların makul değerleri, ilgili taşıma değerlerine yakın kabul edilmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin ve ilgili şüpheli alacak karşılıklarının gerçeğe uygun değerlerine yaklaştığı tahmin edilmektedir.

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Parasal yükümlülükler

Sabit faizli finansal yükümlülüklerin itfa edilmiş maliyetlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu tahmin edilmektedir.

Değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile değişeceği beklentisi nedeniyle, değişken faizli finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Ticari borçların kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Aşağıdaki gerçeğe uygun değer ölçüm hiyerarşisinin düzeyine göre gerçeğe uygun değer ölçümlerinin açıklanması aşağıdaki gibidir:

Seviye 1: Aynı varlıklar veya borçlar için aktif piyasalarda belirtilen fiyatlar
Seviye 2: Varlıklar veya borçlar için gözlemlenebilir olan, Düzey 1 içindeki alıntılanmış piyasa fiyatlarından farklı girdiler.
Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerleme teknikleri.

Aktif piyasalarda işlem görmeyen finansal araçların gerçeğe uygun değeri değerleme teknikleri kullanılarak belirlenmektedir. Bu değerleme teknikleri, mümkün olduğunda gözlemlenebilir piyasa verilerinin maksimum düzeyde kullanılmasını ve kurum özel tahminlere mümkün olduğunca az güvenilmesini amaçlamaktadır. Bir aracın gerçeğe uygun değerini tahmin etmek için gereken tüm önemli girdiler gözlemlenebilirse, araç Seviye 2'ye dahil edilir.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu (Devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlık ve yükümlülüklerin değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	**31 Aralık 2025**
Seviye 1		
- Finansal yatırımlar	*-*	*-*
Seviye 2		
- Türev finansal araçlar	*186.930*	*198.063*
Seviye 3		
- GES (*)	*6.660.826*	*6.659.568*
- HES (**)	*49.226.327*	*49.223.689*
	56.074.083	**56.081.320**

(*) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'a ait GES'in gerçeğe uygun değeri "Gelir Kapitalizasyonu Yaklaşımı - İskonto Edilmiş Nakit Akışı Analizi (Seviye 3) yöntemi kullanılarak 6.660.826 TL tutarında belirlenmiştir (31 Aralık 2025: 6.659.568 TL).

(**) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'a ait HES'lerin gerçeğe uygun değeri "Gelir Kapitalizasyonu Yaklaşımı - İskonto Edilmiş Nakit Akışı Analizi (Seviye 3) yöntemi kullanılarak 49.226.327 TL tutarında belirlenmiştir (31 Aralık 2025: 49.223.689 TL).

DİPNOT 27 - RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup'un, 430 MW'ı Rüzgar Enerji Santrali (RES) ve 55 MW'ı Güneş Enerji Santrali (GES) olmak üzere toplam 485MW'lık depolamalı üretim tesisi yatırım projesi kapsamında yürüttüğü izin süreçlerinde, bilanço tarihi olan 30 Haziran 2026'dan sonraki gelişmeler kaydedilmiştir. Bu kapsamda, Tokat il sınırları içerisinde yapılması planlanan Depolamalı Güvenli RES (16 adet türbin: 103,2MWm/100MWe, depolama: 100MWe/100MWh) projesi ile Erzincan il sınırları içerisinde yapılması planlanan Depolamalı Koray RES (20 adet türbin: 106MWm/100MWe, depolama: 100MWe/100MWh) projesinin ÇED Olumlu yazısı onaylanarak ÇED Olumlu Kararı alınmıştır. Böylece daha önce ÇED süreçleri tamamlanan diğer projelerle (Depolamalı Ömer, Çelebi, Kanara, Yörgüç ve Akçahalil RES projeleri) birlikte tüm depolamalı rüzgar enerjisi projelerinin ÇED süreçleri tamamlanmış olup, söz konusu gelişmeler bilanço tarihinden sonra gerçekleşen ve finansal tablolarda düzeltme gerektirmeyen olaylar niteliğindedir.

EK - 1 - FAİZ, AMORTİSMAN VE VERGİ ÖNCESİ KAR

Bu finansal veri, Grup'un finansman, vergi, nakit çıkışı gerektirmeyen giderler ile amortisman ve itfa payı giderleri dikkate alınmaksızın ölçülen gelirinin göstergesidir. Bu finansal bilgi nakit akım tablosunda yer alan diğer finansal verilerle birlikte değerlendirilmelidir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Esas faaliyet karı	292.219	57.239	1.339.163	1.195.449
Amortisman ve itfa giderleri (Dipnot 16, 17)	885.299	442.637	1.270.117	629.667
FAVÖK (*)	**1.177.518**	**499.876**	**2.609.280**	**1.825.116**

(*) Faiz, amortisman ve vergi öncesi kar ("FAVÖK"), TMS tarafından tanımlanmamaktadır. FAVÖK, Grup tarafından, ticari faaliyetlerden brüt kardan, pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, genel yönetim giderleri ve esas faaliyet giderleri düşülerek ve esas faaliyet gelirleri ile amortisman ve itfa payları eklenerek hesaplanmaktadır. Açıklanan FAVÖK tutarları Grup yönetimi tarafından Grup'un faaliyet performansının daha iyi anlaşılması ve ölçülmesi için ayrı olarak gösterilmiştir.

……