

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1 - 2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR	6 - 52
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6 - 8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8 - 16
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	17 - 18
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	19
DİPNOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	19 - 21
DİPNOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	21
DİPNOT 7 DİĞER BORÇLAR	22
DİPNOT 8 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	22 - 23
DİPNOT 9 MADDİ DURAN VARLIKLAR	23 - 25
DİPNOT 10 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	25
DİPNOT 11 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	26
DİPNOT 12 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	27 - 28
DİPNOT 13 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	28
DİPNOT 14 DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER	29
DİPNOT 15 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	29 - 31
DİPNOT 16 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	32
DİPNOT 17 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	32
DİPNOT 18 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	33
DİPNOT 19 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	33
DİPNOT 20 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER	34
DİPNOT 21 FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ	34
DİPNOT 22 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	35
DİPNOT 23 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	35 - 38
DİPNOT 24 FİNANSAL ARAÇLAR	38 - 41
DİPNOT 25 PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP	41 - 42
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	42 - 51
DİPNOT 27 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	51
EK - 1 FAİZ, AMORTİSMAN VE VERGİ ÖNCESİ KAR	52

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot referansları	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dönen varlıklar:			
Nakit ve nakit benzerleri	4	1.070.993	824.667
Finansal yatırımlar		-	529.391
Türev araçlar	24	127.618	183.334
Ticari alacaklar		414.423	237.880
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5	341.951	220.272
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	72.472	17.608
Diğer alacaklar		22.796	9.438
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		22.796	9.438
Peşin ödenmiş giderler	13	16.686	31.588
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	23	9.722	61.237
Diğer dönen varlıklar	14	285.730	307.296
Toplam dönen varlıklar		1.947.968	2.184.831
Duran varlıklar:			
Diğer alacaklar		1.643	6.741
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.643	6.741
Türev araçlar	24	155.100	122.223
Maddi duran varlıklar	9	36.522.255	37.773.325
Kullanım hakkı varlıkları	8	177.163	174.150
Maddi olmayan duran varlıklar	10	224.811	199.106
Peşin ödenmiş giderler	13	24	23.676
Ertelenmiş vergi varlıkları	23	1.656.955	1.636.560
Toplam duran varlıklar		38.737.951	39.935.781
Toplam varlıklar		40.685.919	42.120.612

31 Mart 2025 tarihi ve bu tarihte sona eren ara hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolar 22 Mayıs 2025 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir. Genel Kurul'un konsolide finansal tablolar üzerinde değişiklik yapma hakkı bulunmaktadır.

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

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli yükümlülükler:			
Kısa vadeli borçlanmalar	24	1.229.595	1.244.781
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	24	3.272.143	3.254.009
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	24	16.364	17.098
Ticari borçlar		164.259	332.272
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5	34.579	34.338
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	129.680	297.934
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		5.140	3.926
Diğer borçlar		468.401	565.144
- İlişkili taraflara diğer borçlar	5	412.841	497.034
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	55.560	68.110
Kısa vadeli karşılıklar		11.440	10.554
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	12	10.660	9.696
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	11	780	858
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	14	44.914	33.850
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		5.212.256	5.461.634
Uzun vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmalar	24	7.865.316	8.227.911
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	24	50.553	48.519
Ticari borçlar		21.055	-
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		21.055	-
Uzun vadeli karşılıklar		49.545	52.258
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	12	43.401	45.569
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		6.144	6.689
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	23	1.418.736	1.119.710
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		9.405.205	9.448.398
Toplam yükümlülükler		14.617.461	14.910.032
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	15	1.845.000	1.845.000
Sermaye düzeltme farkları	15	6.868.817	6.868.817
Paylara ilişkin primler		2.934.537	2.934.537
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak			
birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları	9	6.371.736	6.489.938
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(44.394)	(44.559)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak			
birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		(103.090)	(174.104)
- Yabancı para çevrim farkları		11.062	(813)
Geçmiş yıllar karları / (zararları)		9.409.633	7.127.259
Dönem net karı		(1.225.103)	2.164.172
Ana ortaklık payları		26.068.198	27.210.247
Kontrol gücü olmayan paylar		260	333
Toplam özkaynaklar		26.068.458	27.210.580
Toplam kaynaklar		40.685.919	42.120.612

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

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Dipnot referansları	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Hasılat	16	737.292	943.150
Satışların maliyeti (-)	16	(609.954)	(653.810)
Brüt kar		127.338	289.340
Genel yönetim giderleri (-)	17	(49.203)	(62.050)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	19	18.690	1.844
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	19	(5.071)	(12.408)
Esas faaliyet karı		91.754	216.726
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	20	122.471	9.505
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	20	(907.583)	-
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı / (zararı)		(693.358)	226.231
Finansman gelirleri	21	3.840	7.903
Finansman giderleri (-)	21	(1.303.287)	(1.400.467)
Net parasal pozisyon kazançları	22	1.062.533	2.169.254
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı / (zararı)		(930.272)	1.002.921
Dönem vergi gideri (-)	23	(40.075)	(11.897)
Ertelenmiş vergi geliri	23	(254.904)	(545.900)
Dönem net karı / (zararı)		(1.225.251)	445.124
Net dönem karı / (zararı) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(1.225.103)	446.729
Kontrol gücü olmayan paylar		(148)	(1.605)
		(1.225.251)	445.124
Pay başına (kayıp) / kazanç (TL)	25	(0,66)	0,26
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak			
birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	12	221	(1.613)
- Ertelenmiş vergi geliri	23	(55)	403
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak			
birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	24	94.686	106.964
- Yabancı para çevirim farkları		11.949	-
- Ertelenmiş vergi geliri	23	(23.672)	(26.740)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		(1.142.122)	524.138
Toplam kapsamlı gelir / (gider) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(1.142.049)	525.745
Kontrol gücü olmayan paylar		(73)	(1.607)
		(1.142.122)	524.138

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Geçmiş yıllar karları	Dönem net zararları	Ana ortaklığa ait toplam özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları	Yabancı para çevirim farkları	Nakit akış riskinden korunma kayıpları					
				yeniden ölçüm kayıpları								
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	1.618.014	6.639.116	200.270	(37.113)	11.852.145	-	(46.160)	4.444.609	2.043.999	26.714.880	(3.612)	26.711.268
Transfer	-	-	-	-	(164.937)	-	-	2.208.936	(2.043.999)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(1.208)	-	-	80.224	-	446.729	525.745	(1.607)	524.138
31 Mart 2024 itibarıyla bakiyeler	1.618.014	6.639.116	200.270	(38.321)	11.687.208	-	34.064	6.653.545	446.729	27.240.625	(5.219)	27.235.406
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	1.845.000	6.868.817	2.934.537	(44.559)	6.489.938	(813)	(174.104)	7.127.259	2.164.172	27.210.247	333	27.210.580
Transfer	-	-	-	-	(118.202)	-	-	2.282.374	(2.164.172)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	165	-	11.875	71.014	-	(1.225.103)	(1.142.049)	(73)	(1.142.122)
31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler	1.845.000	6.868.817	2.934.537	(44.394)	6.371.736	11.062	(103.090)	9.409.633	(1.225.103)	26.068.198	260	26.068.458

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

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Dipnot referansları	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Dönem net karı / (zararı)		(1.225.251)	445.124
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		1.757.225	213.946
Amortisman ve itfa gideriyi le ilgili düzeltmeler	16, 17, 18	457.320	470.880
Maddi duran varlık değeri düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	20	907.583	-
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		3.299	6.075
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	12	3.233	6.250
- Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		-	(175)
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		66	-
Finansman giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	364.629	508.573
Faiz gelirleriyle ilgili düzeltmeler (-)	20	(122.471)	(9.505)
Dönem vergi geliri	23	294.979	557.797
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farklarıyla ilgili düzeltmeler		936.925	744.447
Net parasal pozisyon kazançları ile ilgili düzeltmeler		(1.085.039)	(2.064.321)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:		(337.625)	(409.381)
Ticari alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		(176.542)	(287.550)
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		(121.679)	(265.080)
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		(54.863)	(22.470)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		(8.260)	25
- İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		-	7
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(8.260)	18
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		62.104	9.679
Ticari borçlardaki artışlar / (azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(146.957)	(99.154)
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		242	(6.148)
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		(147.199)	(93.006)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış (azalış)		1.214	4.139
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		(101.814)	8.675
- İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış)		(89.265)	-
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış)		(12.549)	8.675
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		32.630	(45.195)
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		21.566	(22.293)
- Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		11.064	(22.902)
Vergi ödemeleri (-)	23	11.440	1.200
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler (-)	12	(610)	-
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		205.179	250.889
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	9	(108.142)	(1.272.796)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	10	(23.213)	(2.298)
Diğer finansal araçlardan nakit girişi		481.002	-
Alınan faiz		122.471	9.505
Verilen nakit avans ve borçlar		(23.550)	233.015
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		448.568	(1.032.574)
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Borçlanmalardan kaynaklanan nakit girişleri	24	-	930.113
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki artış		-	321.500
Ödenen faiz (-)		(346.061)	(35.928)
Kiralama yükümlülükleri ile ilgili nakit çıkışları (-)	24	(2.924)	(3.798)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(348.985)	1.211.887
D. Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		9.052	-
E. Nakitteki enflasyon etkisi		(67.488)	(29.262)
F. Nakit ve nakit benzerlerindeki net değişim (A+B+C+D+E)		246.326	400.940
G. Nakit ve nakit benzerlerinin dönem başı bakiyesi	4	824.667	329.703
Nakit ve nakit benzerlerinin dönem sonu bakiyesi (F+G)	4	1.070.993	730.643

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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, Kızıllırmak Caddesi, No: 31-33/20 Kızılay Çankaya, Ankara'dır.

IC Enterra'nın ana faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi ile iştirak 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.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un ortalama personel sayısı 183'tür (31 Aralık 2024: 181).

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, kiralınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışlarıdır.

İçtaş Yenilenebilir'in kayıtlı adresi Kocatepe Mahallesi, Kızıllırmak 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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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 satışlarıdır.

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 satışlarıdır.

İçtaş Güneş Enerji hisselerinin %100'ü 21 Mart 2023 tarihinde Grup'a devrolmuş olup, 31 Mart 2025 itibarıyla Erzin-2 GES projesinin 135,6 MWP'lik toplam direkt akım kurulu gücü bazında %96,2'si, 100MWe'lik toplam alternatif akım kurulu gücü bazında %100'ü tamamlanmıştır. 14 Nisan 2025 tarihi itibarıyla tam kapasite olarak devreye alınmıştır.

Santral adı	Lokasyon	Santral Üretim Başlangıç Tarihi
Erzin GES	Hatay	2024

Troia Wind S.R.L

Troia Rüzgar 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 satışlarıdır. 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 takip eden ilk aylarda İtalyan otoritelerince temin edilecek lisansın (Autorizzazione Unica) edinimini takiben 2026 yılı sonunda projenin tamamlanması ve devreye alınması beklenmektedir.

Eterna Green S.R.L

IC 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 devralınmış olup, konu şirket İtalya'da greenfield yenilenebilir enerji projeleri geliştirecektir. Eterna Green S.R.L. şirketimiz, İtalya'da 57.6 MW kapasiteli Serracapriola RES projesi için İtalyan İletim Sistemi İşletmecisi Terna'ya bağlantı hakkı başvurusunda bulunulmuştur. Bağlantı hakkının alınmasının sonrasındaki süreçte proje arazi edinimi, ÇED ve lisans (Autorizzazione Unica) işlemleri yürütülecektir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

Bovino Wind S.R.L

Bovino Rüzgar S.r.l. 21 Eylül 2023'te Merano (BZ) İtalya'da kuruldu. Bovino Rüzgar S.R.L'nin ana faaliyet konusu yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin üretimi, pazarlanması ve satışlarıdır. IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş. 24 Kasım 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 takip eden ilk aylarda İtalyan otoritelerince temin edilecek lisansın (Autorizzazione Unica) edinimini takiben 2026 yılı sonunda projenin tamamlanması ve devreye alınması beklenmektedir.

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

Grup'un özet konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete' de yayınlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Sermaye Piyasası Kurulunca kabul edilen ve KGK tarafından yayımlanan TMS/TFRS'ler ile birlikte, KGK tarafından 4 Ekim 2022 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 alınmıştır. TFRS, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nda ("UFRS") meydana gelen değişikliklere paralellik sağlanması amacıyla tebliğler aracılığıyla güncellenmektedir.

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 esaslı 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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

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, 31 Aralık 2024 ve 31 Mart 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2025 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. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2024
Endeks	2.954,69	2.684,55	2.139,47
Düzeltilme katsayısı	1,0000	1,1006	1,3810
Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları	250%	291%	309%

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, hali hazırda, 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

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

İşletmenin sürekliliği

Konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

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 çevrililmektedir. Esas faaliyet konusuyla ilgili, ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkları esas faaliyet gelirleri/giderleri hesap kaleminde gösterilir.

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş standartlar ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan finansal tablolar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

a) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- **TMS 21 Değiştirilebilirliğin Eksikliği;** 1 Ocak 2025 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bir işletme, belirli bir amaç için belirli bir ölçüm tarihinde başka bir para birimine çevrilemeyen yabancı para biriminde yapılan bir işlem veya faaliyete sahip olduğunda bu değişikliklerden etkilenir. Bir para birimi, başka bir para birimini elde etme olanağı mevcut olduğunda (normal bir idari gecikmeyle) değiştirilebilir ve işlem uygulanabilir haklar ve yükümlülükler yaratan bir piyasa veya takas mekanizması yoluyla gerçekleşir. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

b) 31 Mart 2025 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 yönetim (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 üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

b) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar: (Devamı)

- **UFRS'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 değişiklikleri aşağıdaki standartlara ilişkin yapılmıştır:
 - UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
 - UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın ilişkisindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
 - UFRS 9 Finansal Araçlar;
 - UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar ve
 - UMS 7 Nakit Akış Tablosu.

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

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki değişiklikler (Devamı)

- **UFRS 9 ve UFRS 7'deki doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmelere ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (lokal onaylara tabi olarak erken uygulamaya izin verilir). Bu değişiklikler, UFRS 9'un 'işletmenin kendi kullanımı' ve korunma muhasebesi hükümlerini değiştirir ve UFRS 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 üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **UFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bu standart, kar veya zarar tablosundaki güncellemelere odaklanan, mali tabloların sunumuna ve açıklanmasına ilişkin yeni standarttır. UFRS 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 mali tablolarda gerekli açıklamalar; ve
- genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplama ve ayrıştırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

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

- **UFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Yeni standart diğer UFRS'ler ile birlikte uygulanmaktadır. Şartları sağlayan bir bağlı ortaklık, açıklama hükümleri hariç diğer UFRS Muhasebe Standartlarındaki hükümleri uygular ve bunun yerine UFRS 19'daki azaltılmış açıklama gerekliliklerini uygular. UFRS 19'un azaltılmış açıklama gereklilikleri, şartları sağlayan bağlı ortaklıkların mali tablolarının kullanıcılarının bilgi ihtiyaçları ile mali tablo hazırlayıcıları için maliyet tasarruflarını dengeler. UFRS 19, şartları sağlayan bağlı ortaklıklar için gönüllü uygulanabilecek bir standarttır. Bir bağlı ortaklık aşağıdaki durumlarda ilgili şartları sağlar.

- kamuya hesap verme yükümlülüğünün bulunmaması ve
- UFRS 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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 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) Bağı 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, dağıtık 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, bağı ortaklık olarak değerlendirilir.

Bağı Ortaklıklar'a ait bilançolar ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup IC Enterra ve Bağı Ortaklıkların sahip olduğu payların kayıtlı değerleri, ilgili özkaynaklar ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. IC Enterra ile Bağı 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.

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

Bağı ortaklık adı	Ana faaliyet konusu	Kuruluş ve faaliyet yeri	Kuruluş yılı	Grup'un doğrudan sahip olduğu sermaye payı (%)	
				31 Mart 2025	31 Aralık 2024
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) Bağı 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 Bağı 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.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Grup muhasebesi (Devamı)

- 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 alıŖ ve satıŖ işlemlerini, Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alıŖ işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir.

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti

31 Mart 2025 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 2024 tarihli konsolide finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, raporlanan varlık ve yükümlölük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibarı ile vukuu muhtemel yükümlölük 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:

2.5.1 Maddi duran varlık yeniden değerlendirme yöntemine ilişkin açıklamalar ve gerçeğe uygun değeri ölçümü

Grup, 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 değerlendirme yöntemini seçmiştir.

Sektörel ve ekonomik değışkenlere 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 değerlendirme firması yeniden değerlendirme için yetkilendirilmiştir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, SPK lisansına sahip bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından yapılan değerlendirme çalışmasıyla belirlenen makul değeri, araziler, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, makine ve cihazlar için kullanılmaktadır. Söz konusu değerlendirme ve değeri düşüklüğü çalışmalarında "gelir kapitalizasyonu yaklaşımı - indirgenmiş nakit akışı analizi" uygulanmıştır.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

Değerleme şirketi tarafından 31 Mart 2025 tarihli değerleme raporunda, Erzin GES'in 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).

Bu değerlemeler çerçevesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Santral adı	31 Mart 2025 değerleme varsayımları		
	Ağırlıklı sermaye maliyeti oranı (%)	Kapasite (MW)	Ortalama kapasite kullanımı oranı (%)
Erzin GES	9,6 - 10,6	135,6	19,6

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kullanılan efektif elektrik satış fiyatının nominal ortalaması 100,4 ABD Doları/MWh, YEKA dönemi için belirlenmiş elektrik satış fiyatı 44,9 ABD Doları/MWh'dir. GES 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 GES için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 572.472 TL artacak veya 567.805 TL azalacaktır. İleriye dönük elektrik satış fiyatı projeksiyonunun (YEKA tarifi dışındaki dönemler için) %10 artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda GES için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 364.787 TL artacak veya 364.787 TL azalacaktır. Ağırlıklı sermaye maliyet oranının 100 baz puan artması veya azalması durumunda ise diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda GES için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 395.523 TL azalacak veya 462.233 TL artacaktır.

2.5.2 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Dipnot 24'de açıklandığı gibi, Grup, YEKDEM satış geliri nedeniyle maruz kalma olasılığı oldukça muhtemel ABD Doları döviz kuru riskine karşı 19.845 ABD Doları tutarında yatırım kredisi kullanmakta ve etkinlik testleri sonucunda nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Etkinlik testi için kullanılan YEKDEM satış geliri bütçelerindeki tahminler, satış miktarları ve üretim kapasitesi gibi tahminleri içermektedir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin olarak, 117.525 TL (31 Mart 2024: 50.230 TL) tutarındaki kur farkı zararları, kar veya zarar tablosu altındaki "finansman giderleri"nden çıkarılıp diğer kapsamlı gelirler altındaki "nakit akış riskinden korunma kayıpları" hesabı altında muhasebeleştirilmiştir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 29.381 TL (31 Mart 2024: 12.558 TL ertelenmiş vergi gideri) tutarındaki ertelenmiş vergi geliri diğer kapsamlı gelirler altındaki "nakit akış riskinden korunma kayıpları" hesabı altında muhasebeleştirilmiştir (Dipnot 24).

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

2.5.3 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 muhasebeleştirilmiştir. 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 muhasebeleştirilmektedir. 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, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla yatırım teşvik belgelerinden doğan 1.275.534 TL (31 Aralık 2024: 1.275.534 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 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden muhasebeleştirdiği ertelenmiş vergi varlığı 1.293.839 TL'dir (31 Aralık 2024: 1.423.957 TL) (Dipnot 23).

2.6 Grup faaliyetlerinin dönerselliği

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

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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.

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

	Erzincan Bağıştaş HES	Giresun Çilektepe HES	Mersin Kadınçık 1 HES	Mersin Kadınçık 2 HES	Tokat Niksar HES	Trabzon Üçharmanlar HES	Erzincan Yukarı Mercan HES	Trabzon Kemerçayır HES	Trabzon Üçanlar HES	Hatay Erzin GES	İtalya RES	Merkez Diğer (*)	Toplam
Hasılat	266.667	37.826	89.334	64.821	90.276	17.970	13.566	14.187	9.117	132.025	-	1.503	737.292
Satışların maliyeti (-)	(153.091)	(17.701)	(66.285)	(74.763)	(154.952)	(23.043)	(27.746)	(15.536)	(11.779)	(65.058)	-	-	(609.954)
Brüt kar	113.576	20.125	23.049	(9.942)	(64.676)	(5.073)	(14.180)	(1.349)	(2.662)	66.967	-	1.503	127.338
Genel yönetim giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(49.203)	(49.203)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.690	18.690
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.071)	(5.071)
Esas faaliyet karı	113.576	20.125	23.049	(9.942)	(64.676)	(5.073)	(14.180)	(1.349)	(2.662)	66.967	-	(34.081)	91.754
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122.471	122.471
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(907.583)	-	-	(907.583)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet zararı	113.576	20.125	23.049	(9.942)	(64.676)	(5.073)	(14.180)	(1.349)	(2.662)	(840.616)	-	88.390	(693.358)
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.840	3.840
Finansman giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.303.287)	(1.303.287)
Parasal kazanç	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.062.533	1.062.533
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem zararı	113.576	20.125	23.049	(9.942)	(64.676)	(5.073)	(14.180)	(1.349)	(2.662)	(840.616)	-	(148.524)	(930.272)
Dönem vergi gideri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(40.075)	(40.075)
Ertelenmiş vergi gideri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(254.904)	(254.904)
Dönem net zararı	113.576	20.125	23.049	(9.942)	(64.676)	(5.073)	(14.180)	(1.349)	(2.662)	(840.616)	-	(443.503)	(1.225.251)
Yatırım harcamaları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107.919	23.213	223	131.355
Amortisman ve itfa giderleri	(115.359)	(7.083)	(48.389)	(60.918)	(136.514)	(6.632)	(20.661)	(7.538)	(4.792)	(49.164)	(68)	(202)	(457.320)

(*) 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

31 Mart 2024 tarihinde sona eren döneme ilişkin Grup'un raporlanabilir bölümleri itibarıyla santrallere göre gruplanmış bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Erzincan Bağıştaş HES	Giresun Çileklipe HES	Mersin Kadınck 1 HES	Mersin Kadınck 2 HES	Tokat Niksar HES	Trabzon Üçharmanlar HES	Erzincan Yukarı Mercan HES	Trabzon Kemerçayır HES	Trabzon Üçanlar HES	Hatay Erzin GES	Merkez Diğer (*)	Toplam
Hasılat	406.804	28.104	142.610	102.935	214.604	12.137	19.020	7.057	6.426	-	3.453	943.150
Satışların maliyeti (-)	(194.705)	(17.966)	(85.004)	(89.578)	(181.232)	(17.197)	(34.115)	(13.450)	(20.563)	-	-	(653.810)
Brüt kar	212.099	10.138	57.606	13.357	33.372	(5.060)	(15.095)	(6.393)	(14.137)	-	3.453	289.340
Genel yönetim giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62.050)	(62.050)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.844	1.844
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.408)	(12.408)
Esas faaliyet karı	212.099	10.138	57.606	13.357	33.372	(5.060)	(15.095)	(6.393)	(14.137)	-	(69.161)	216.726
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.505	9.505
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	212.099	10.138	57.606	13.357	33.372	(5.060)	(15.095)	(6.393)	(14.137)	-	(59.656)	226.231
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.903	7.903
Finansman giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.400.467)	(1.400.467)
Parasal kazanç	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.169.254	2.169.254
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı	212.099	10.138	57.606	13.357	33.372	(5.060)	(15.095)	(6.393)	(14.137)	-	717.034	1.002.921
Dönem vergi gideri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.897)	(11.897)
Ertelenmiş vergi gideri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(545.900)	(545.900)
Dönem net karı	212.099	10.138	57.606	13.357	33.372	(5.060)	(15.095)	(6.393)	(14.137)	-	159.237	445.124
Yatırım harcamaları	704	36	-	-	1.296	1.167	36	993	1.016	1.265.942	3.904	1.275.094
Amortisman ve itfa giderleri	(138.223)	(9.986)	(59.886)	(71.150)	(145.164)	(4.890)	(26.534)	(7.936)	(5.259)	(874)	(978)	(470.880)

(*) 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Banka		
- Vadesiz mevduat	37.918	22.793
- Vadeli mevduat	498.911	801.874
- Para piyasası fonu	534.164	-
	1.070.993	824.667

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, TL vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %33 - %44,50 arasındadır (31 Aralık 2024: %33 - %49 arasında), ABD Doları vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %0,5'tir (31 Aralık 2024: %0,5). 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 2-3 gün arasındadır (31 Aralık 2024: 2-3 gün arasında).

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
IC Toptan Enerji Ticaret A.Ş. ("IC Toptan")	337.004	214.828
IC İçtaş İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş. ("IC İçtaş İnşaat")	4.947	5.444
	341.951	220.272

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan ticari alacakların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

b) İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	19.723	20.504
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	9.978	10.324
IC Toptan	2.079	-
IC İçtaş İnşaat	1.194	1.327
Diğer	1.605	2.183
	34.579	34.338

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
IC Enerji Holding (*)	345.843	429.344
IC İçtaş İnşaat (*)	63.490	63.828
Diğer	3.508	3.862
	412.841	497.034

(*) Grup'un ana ortağı olan IC Enerji Holding'in kullandığı fonlardan oluşmaktadır. Bu fonlara ilişkin olarak 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla %57,98 ve %37,57 oranları ile faiz ödemesi yapılmıştır.

d) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
IC Toptan (*)	664.238	-
IC İçtaş İnşaat (*)	-	861.078
Diğer	-	1.112
	664.238	862.190

(*) Grup, elektrik satışlarını 2024 Eylül ayından itibaren IC İçtaş İnşaat yerine IC Toptan'a yapmaktadır.

e) İlişkili taraflardan yapılan mal ve hizmet alımları

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	13.522	11.042
IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	4.995	188
CCN Servis İşletme ve Yönetim A.Ş.	2.619	1.779
IC İçtaş İnşaat	943	3.075
IC İbrahim Çeçen Yatırım Holding A.Ş.	169	47
Diğer	572	939
	22.820	17.070

f) Faiz gelirleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
IC Toptan	10.866	-
	10.866	-

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

g) Faiz giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
İC İttaş İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	4.739	-
İC İttaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	333	1.196
	5.072	1.196

h) 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 - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Ücretler ve kısa vadeli faydalar	6.866	6.809
	6.866	6.809

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	72.472	17.608
	72.472	17.608

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla 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.

b) Kısa vadeli ticari borçlar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	129.680	297.934
	129.680	297.934

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari borçların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 7 - DİĞER BORÇLAR

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Alınan depozito ve teminatlar (*)	55.560	68.110
	55.560	68.110

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

DİPNOT 8 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının net defter değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Haklar (*)	167.737	160.830
Taşıtlar	9.426	13.320
Toplam kullanım hakkı varlıkları	177.163	174.150

(*) Haklar, orman arazisi kullanım izinlerinden oluşmaktadır.

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin kullanım hakkı varlıkları ve birikmiş amortismanların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Taşıtlar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2025	175.101	32.418	207.519
İlaveler	8.302	-	8.302
Çıkışlar	-	(946)	(946)
31 Mart 2025	183.403	31.472	214.875
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2025	(14.271)	(19.098)	(33.369)
İlaveler	(1.395)	(3.894)	(5.289)
Çıkışlar	-	946	946
31 Mart 2025	(15.666)	(22.046)	(37.712)
Net defter değeri	167.737	9.426	177.163

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 8 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (Devamı)

	Haklar	Taahhütler	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2024	153.174	26.425	179.599
İlaveler	5.313	1.114	6.427
Çıkışlar	(1.460)	-	(1.460)
31 Mart 2024	157.027	27.539	184.566
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2024	(10.287)	(10.221)	(20.508)
İlaveler	(1.358)	(3.011)	(4.369)
Çıkışlar	155	-	155
31 Mart 2024	(11.490)	(13.232)	(24.722)
Net defter değeri	145.537	14.307	159.844

Dönem amortisman giderlerinin tamamı satışların maliyetine dahil edilmiştir.

DİPNOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin maddi duran varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve arsalar	Binalar ve yer üstü düzenleri (*)	Tesis, makine ve cihazlar (*)	Taahhütler	Demirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet:								
1 Ocak 2025	10.506	18.098.171	18.698.234	226	94.872	91.955	867.497	37.861.461
İlaveler (**)	-	-	-	-	223	-	107.919	108.142
Transfer	-	-	971.111	-	-	-	(971.111)	-
Değerleme	-	(7.130)	(960.243)	-	-	-	-	(967.373)
31 Mart 2025	10.506	18.091.041	18.709.102	226	95.095	91.955	4.305	37.002.230
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2025	-	(1.473)	(9.958)	(226)	(76.477)	(2)	-	(88.136)
İlaveler	-	(199.105)	(251.350)	-	(1.173)	(1)	-	(451.629)
Değerleme	-	1.909	57.881	-	-	-	-	59.790
31 Mart 2025	-	(198.669)	(203.427)	(226)	(77.650)	(3)	-	(479.975)
Net defter değeri	10.506	17.892.372	18.505.675	-	17.445	91.952	4.305	36.522.255

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	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 2024	10.506	22.442.657	17.541.533	226	87.901	91.572	2.686.198	42.860.593
İlaveler (**)	-	2.486	2.762	-	1.436	236	1.265.876	1.272.796
31 Mart 2024	10.506	22.445.143	17.544.295	226	89.337	91.808	3.952.074	44.133.389
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2024	-	(335)	(11)	(226)	(72.434)	-	-	(73.006)
İlaveler	-	(236.199)	(228.783)	-	(1.269)	-	-	(466.251)
31 Mart 2024	-	(236.534)	(228.794)	(226)	(73.703)	-	-	(539.257)
Net defter değeri	10.506	22.208.609	17.315.501	-	15.634	91.808	3.952.074	43.594.132

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un ana faaliyetlerinin yürütüldüğü HES tesislerine ilişkin yatırımlarından oluşmaktadır.

(**) 31 Mart 2025 tarihi ile biten 3 aylık dönem içerisinde yapılmakta olan yatırımlara ilavelerin tamamı İçtaş Güneş Enerji tarafından yapılmakta olan güneş enerjisi santrali projesine ilişkindir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla İçtaş Güneş Enerji tarafından güneş enerjisi santrali projesine ilişkin yapılan toplam yatırım 5.887.034 TL tutarındadır (31 Mart 2024: 3.949.200 TL). 31 Mart 2025 itibarıyla Erzin-2 GES projesinin 135,6 MWP'lik toplam direkt akım kurulu gücü bazında %96,2'si, 100MWe'lik toplam alternatif akım kurulu gücü bazında %100'ü tamamlanmıştır. 14 Nisan 2025 tarihi itibarıyla tam kapasite olarak devreye alınmıştır.

Maddi duran varlıklara ilişkin 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla dönem içerisinde muhasebeleştirilen amortisman giderlerinin 450.455 TL'si satılan malın maliyetine (31 Mart 2024: 464.982 TL), 1.174 TL'si genel yönetim giderlerine (31 Mart 2024: 1.269 TL) dahil edilmiştir.

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihinde uygulamaya geçtiği, TMS 16'ya göre yeniden değerlendirme modelinin benimsenmemiş olması durumunda, maddi duran varlık kalemlerinin 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net defter değerlerini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Arazi ve arsalar	10.506	10.506
Binalar ve yerüstü düzenleri	11.969.383	12.104.287
Tesis, makine ve cihazlar	15.960.532	16.054.021
Demirbaşlar	17.445	18.394
Diğer maddi duran varlıklar	91.952	91.953
Yapılmakta olan yatırımlar	4.305	867.497
	28.054.123	29.146.658

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla binalar ve yerüstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazlar için yeniden değerlendirme sonucu ortaya çıkan maddi duran yeniden değerlendirme varlık kazançlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Açılış	6.489.938	18.072.296
Amortisman transferi	(118.202)	(164.937)
Kapanış	6.371.736	17.907.359

DİPNOT 10 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin maddi olmayan duran varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar (*)	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2025	191.589	29.082	220.671
İlaveler	23.213	-	23.213
Çevrim farkı	2.894	-	2.894
31 Mart 2025	217.696	29.082	246.778
Birikmiş amortisman (-):			
1 Ocak 2025	-	(21.565)	(21.565)
İlaveler	(68)	(334)	(402)
31 Mart 2025	(68)	(21.899)	(21.967)
Net defter değeri	217.628	7.183	224.811
	Lisanslar	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2024	-	26.233	26.233
İlaveler	75	2.223	2.298
31 Mart 2024	75	28.456	28.531
Birikmiş amortisman (-):			
1 Ocak 2024	-	(20.134)	(20.134)
İlaveler	(59)	(201)	(260)
31 Mart 2024	(59)	(20.335)	(20.394)
Net defter değeri	16	8.121	8.137

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

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer kısa vadeli karşılıkları, kısa vadeli dava karşılıklarından oluşmaktadır.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2023
Dava karşılıkları	780	858
	780	858

b) Verilen teminatlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Para birimi	Orijinal tutar	TL karşılığı	Orijinal tutar	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	151.626	151.626	151.626	166.880
		151.626		151.626	166.880

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.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	151.626	166.880
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (1) (2)	14.242.944	14.994.113
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	14.394.570	15.160.993

(1) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Şirket'e ait olan İçtaş Yenilenebilir hisselerinin tamamı üzerinde 4.665.618 TL tutarında (31 Aralık 2024: 5.134.979 TL), 13 Temmuz 2016 tarihinde imzalanan yatırım kredi sözleşmesine istinaden, kredi veren finansal kuruluşlara verilen hisse rehni bulunmaktadır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Şirket'e ait olan Trabzon Enerji hisselerinin tamamı üzerinde 166.193 TL tutarında (31 Aralık 2024: 182.912 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 5.107.550 TL olan 135.000 ABD Doları (31 Aralık 2024: TL karşılığı 5.251.417 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 4.303.583 TL olan 113.750 ABD Doları (31 Aralık 2024: TL karşılığı 4.424.805 TL olan 113.750 ABD Doları) tutarına kadar kefalet vermiştir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %55,22'dir (31 Aralık 2024: %55,72).

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin muhasebeleştirdiği karşılıkların detayları aşağıdaki gibidir:

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kullanılmamış izin karşılığı	10.660	9.696
	10.660	9.696

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılığı	43.401	45.569
	43.401	45.569

Kıdem tazminatı karşılığı:

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Dönem başı	45.569	41.252
Hizmet maliyeti	843	860
Faiz maliyeti	1.570	1.670
Aktüeryal kayıp	(221)	1.613
Ödenen tazminatlar (-)	(610)	-
Parasal kazanç (-)	(3.750)	(4.600)
Dönem sonu	43.401	40.795

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 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 46.655,43 tam TL (31 Aralık 2024: 41.828,42 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 gereken muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

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

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İskonto oranı (%)	4,50	4,50
Emeklilik olasılığı (%)	95,63	94,88

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 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 46.655,43 tam TL tavan tutarı dikkate alınmıştır.

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen sipariş avansları	10.656	630
Peşin ödenmiş giderler	2.775	30.176
Diğer	3.255	782
	16.686	31.588

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen sipariş avansları (*)	-	23.550
Peşin ödenmiş giderler	24	126
	24	23.676

(*) İçtaş Güneş Enerji tarafından güneş paneli yatırımları için tedarikçilere ödenen avanslardan oluşmaktadır.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 14 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer dönen varlıklar ve diğer kısa vadeli yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

a) Diğer dönen varlıklar

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden katma değer vergisi ("KDV")	285.729	307.204
Diğer	1	92
	285.730	307.296

b) Diğer kısa vadeli yükümlülükler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek vergi ve fonlar	44.824	32.671
Diğer	90	1.179
	44.914	33.850

DİPNOT 15 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

	Pay (%)	31 Mart 2025	Pay (%)	31 Aralık 2024
İçtaş Enerji Holding	79,97	1.475.434	79,97	1.475.434
BİST'te işlem gören	20,03	369.566	20,03	369.566
Toplam ödenmiş sermaye	100	1.845.000	100	1.845.000
Sermaye düzeltme farkı		6.868.817		6.868.817
Toplam ödenmiş sermaye		8.713.817		8.713.817

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 31 Mart 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	

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 31 Aralık 2024 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 değerinde 8.000.000.000 adet paya ayrılmıştır.

Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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:

31 Mart 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	8.531.329	6.868.817	1.662.512
Paylara ilişkin primler	2.697.059	2.934.537	(237.478)
	11.228.388	9.803.354	1.425.034

31 Aralık 2024 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	8.531.329	6.868.817	1.662.512
Paylara ilişkin primler	2.697.059	2.934.537	(237.478)
	11.228.388	9.803.354	1.425.034

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

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

- 1- Ana Sözleşmenin “Sermaye” başlıklı 6.maadesi 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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 16 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un hasılat ve satışların maliyetlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Elektrik satış gelirleri	735.789	939.697
Diğer satışlar	1.503	3.453
	737.292	943.150
Satışların maliyeti (-)	(609.954)	(653.810)
Brüt kar	127.338	289.340

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Satışların maliyeti		
Amortisman giderleri ve itfa payları	(454.432)	(467.993)
Elektrik piyasası giderleri	(74.200)	(105.066)
Personel giderleri	(42.912)	(38.529)
Diğer	(38.410)	(42.222)
	(609.954)	(653.810)

DİPNOT 17 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Personel giderleri	(32.163)	(23.557)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(6.103)	(18.148)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(2.888)	(2.887)
Halka arz giderleri	-	(8.608)
Diğer	(8.049)	(8.850)
	(49.203)	(62.050)

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 18 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un satışlarının maliyetleri ile genel yönetim giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Amortisman giderleri ve itfa payları	(457.320)	(470.880)
Personel giderleri	(75.075)	(62.086)
Elektrik piyasası giderleri	(74.200)	(105.066)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(6.103)	(18.148)
Halka arz giderleri	-	(8.608)
Diğer	(46.459)	(51.072)
	(659.157)	(715.860)

DİPNOT 19 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Tazminat gelirleri	16.789	-
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	1.755	664
Diğer	146	1.180
Toplam	18.690	1.844

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(5.034)	(5.143)
Gecikme faizi giderleri	(29)	(7.265)
Diğer	(8)	-
Toplam	(5.071)	(12.408)

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 20 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Faiz gelirleri	69.619	9.505
Para piyasası fonlarının gerçeğe uygun değer kazançları	52.852	-
Toplam	122.471	9.505

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerinden giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kayıpları	(907.583)	-
Toplam	(907.583)	-

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kur farkı gelirleri	3.840	7.903
Toplam	3.840	7.903

b) Finansman giderleri

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kur farkı giderleri	(936.925)	(879.867)
Banka kredileri faiz ve komisyon giderleri	(356.949)	(504.547)
İlişkili taraflara faiz giderleri (Dipnot 5.g)	(5.072)	(1.196)
Kiralama yükümlülükleri faiz giderleri (Dipnot 24)	(2.608)	(2.830)
Diğer	(1.733)	(12.027)
Toplam	(1.303.287)	(1.400.467)

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

Grup'un 1 Ocak – 31 Mart 2025 hesap döneminde muhasebeleştirdiği 1.062.533 TL tutarındaki net pozisyon kazançlarının, finansal tablolardaki hangi parasal varlık veya yükümlülüklerden kaynaklandığı tutarlarıyla birlikte aşağıda açıklanmıştır:

Parasal kalemler	1 Ocak - 31 Mart 2025
Nakit ve nakit benzerleri	(67.488)
Finansal yatırımlar	(48.389)
Ticari alacaklar	(39.924)
Diğer alacaklar	(24.252)
Peşin ödenmiş giderler	(3.676)
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	(2.574)
Diğer varlıklar	(38.719)
Toplam varlıklar	(225.022)
Borçlanmalar	1.190.358
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	6.686
Ticari borçlar	27.393
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	527
Diğer borçlar	51.623
Karşılıklar	3.750
Diğer yükümlülükler	7.218
Toplam yükümlülükler	1.287.555
Net parasal pozisyon kazançları	1.062.533

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un cari dönem vergi varlık ve yükümlülüklerine ilişkin detay aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	40.075	98.870
Eksi: Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	(49.797)	(160.107)
	(9.722)	(61.237)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin vergi gideri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kurumlar vergisi gideri (-)	(40.075)	(11.897)
Ertelenmiş vergi gideri (-)	(254.904)	(545.900)
Toplam vergi geliri	(294.979)	(557.797)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

Kurumlar vergisi

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 31 Mart 2025 ile biten dönem için %25’tir (2024: %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 bulunan 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 değerlendirmeler 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.

Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %25’tir (2024: %25).

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.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup’un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	9.919.128	9.985.516	(2.479.782)	(2.496.379)
Taşınan mali zararlar	(5.173.798)	(5.695.828)	1.293.839	1.423.957
Devlet teşvikleri (*)	(2.743.886)	(6.039.840)	1.371.943	1.509.960
Türev araçlardan kaynaklanan kar / (zarar)	(137.452)	(232.140)	34.363	58.035
Kıdem tazminatı karşılığı	(43.401)	(45.569)	10.850	11.392
Finansman giderleri	(7.328)	(29.404)	1.832	7.351
Kullanılmamış izin karşılığı	(10.660)	(9.696)	2.665	2.424
Dava karşılığı	(780)	(858)	195	215
Diğer	(9.256)	420	2.314	(105)
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	1.792.567	(2.067.399)	238.219	516.850

- (*) Grup, devlet teşviklerine ilişkin 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablolarında 1.371.943 TL (31 Aralık 2024: 1.509.960 TL) tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla bu tutarın 1.275.534 TL’si ise teşvik belgesine bağlanan yatırımlarından kaynaklanmaktadır (31 Aralık 2024: 1.275.534 TL). 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, devlet teşviklerine ilişkin 1 Ocak - 31 Mart 2025 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar tablosunda 1.371.943 TL tutarında ertelenmiş vergi geliri muhasebeleştirilmiştir.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 23 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (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 2024 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.

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Açılış	516.850	(1.268.230)
Kar veya zararla ilişkilendirilen	(254.904)	(545.900)
Diğer kapsamlı giderle ilişkilendirilen	(23.727)	(26.337)
Kapanış	238.219	(1.840.467)

Grup, aşağıda belirtilen taşınan vergi zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleşirmektedir. Bu taşınan vergi zararlarının vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
2025	539.128	593.364
2026	1.760.338	1.937.428
2027	604.147	664.924
2028	1.798.039	1.978.922
2029	472.146	521.190
	5.173.798	5.695.828

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

31 Mart 2025 ve 2024 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 - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Vergi öncesi kar:	(930.272)	1.002.921
Etkin vergi oranı (%)	25	25
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	232.568	(250.730)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(668)	(25.851)
İndirimler ve istisnalar	-	47.006
Vergi oranı değişimi etkisi	2.773	-
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan taşınan mali zararlar	(70.876)	(4.599)
Taşınan mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığının parasal kayıp / kazancı	(130.121)	-
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	(1.586)	-
Parasal kayıp/kazanç	(300.784)	(336.181)
Diğer, net	(26.285)	12.558
Cari dönem vergi gideri	(294.979)	(557.797)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

a) Banka kredileri

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli borçlanmalar	1.229.595	1.244.781
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3.272.143	3.254.009
Kısa vadeli borçlanmalar	4.501.738	4.498.790
Uzun vadeli borçlanmalar	7.865.316	8.227.911
Uzun vadeli borçlanmalar	7.865.316	8.227.911
Toplam borçlanmalar	12.367.054	12.726.701

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Orijinal para birimi	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
ABD Doları	322.672	322.665
TL	159.192	159.202
Ağırlıklı ortalama yıllık etkin faiz oranı (%)		
ABD Doları	SOFR+5.85	SOFR+5.85
TL	TLREF+3.10	TLREF+3.10
TL karşılığı		
ABD Doları	12.207.862	12.551.482
TL	159.192	175.219
	12.367.054	12.726.701

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 servisi karşılama oranı hesaplamasının yılsonu konsolide finansal rapor ile birlikte raporlama yılını takip eden 150 gün içerisinde kreditorlere sunulma zorunluluğu bulunmaktadır. Kreditorlerle 30 Aralık 2024 tarihli anapara ödemesinin 30 Haziran 2025 tarihine ötelenmesi konusunda anlaşılmıştır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının vadelerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
0 - 1 yıl	4.501.738	4.498.790
1 - 2 yıl	2.380.326	2.482.720
2 - 3 yıl	1.842.610	1.974.274
3 - 4 yıl	1.487.054	1.528.358
4 - 5 yıl	1.165.118	1.188.955
5 yıl ve sonrası	990.208	1.053.604
	12.367.054	12.726.701

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un banka kredilerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Dönem başı	12.726.701	15.322.460
Faiz tahakkuku değişimi	11.312	469.815
Alınan yeni finansal borçlar	-	930.113
Kur farkı değişimi	819.400	794.677
Parasal kazanç	(1.190.359)	(2.084.022)
Dönem sonu	12.367.054	15.433.043

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

b) Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	16.364	17.098
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	50.553	48.519
	66.917	65.617

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla muhasebeleştirdiği kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin tümü TL para biriminde olup, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ağırlık ortalama iskonto oranı %43,25'dir (31 Aralık 2024: %22,27).

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Dönem başı	65.617	63.900
Yeni kiralamalar	8.302	6.427
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(2.924)	(3.798)
Faiz giderleri	2.608	2.830
Çıkışlar	-	(1.305)
Parasal kazanç	(6.686)	(4.628)
Dönem sonu	66.917	63.426

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.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, swap sözleşmeleri uyarınca LIBOR oranı, 170.999 ABD Doları için, %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir (31 Aralık 2024: 170.999 ABD Doları %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir). 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, faiz türev işlemlerinin gerçeğe uygun değeri varlık olarak 282.718 TL'dir (31 Aralık 2024: varlık olarak 305.557 TL).

Swap sözleşmeleri:	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli swap sözleşmeleri	127.618	183.334
Uzun vadeli swap sözleşmeleri	155.100	122.223
	282.718	305.557

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

d) Türev olmayan finansal araçlar

31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir		Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir	
Orijinal bakiye (ABD Doları)	(TL)	Orijinal bakiye (ABD Doları)	(TL)
19.845	(420.172)	26.150	(537.697)

Grup, yatırım kredileri nedeniyle maruz kalma olasılığı oldukça muhtemel ABD Doları kur riskinden korunma aracı olarak 31 Mart 2025 itibarıyla 19.845 ABD Doları (31 Aralık 2024: 26.150 ABD Doları) tutarındaki YEKDEM satış gelirlerini kullanmaktadır ve yapılan etkinlik testleri sonucunda 1 Temmuz 2022 tarihinden itibaren nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

Nakit akış riskinden korunma muhasebesi kapsamında etkileri özkaynaklarda birikmiş diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirilen faiz türev işlemleri ile türev olmayan finansal araçların 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi sonrası toplam etkisi gider yönlü 103.090 TL'dir (31 Mart 2024: gelir yönlü 34.064 TL).

Grup'un, 31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilen türev ve türev olmayan finansal araçlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Dönem başı	(174.104)	(46.160)
Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir		
- Faiz türev işlemleri	(22.839)	157.194
- Türev olmayan finansal araçlar	117.525	(50.230)
Ertelenmiş vergi etkisi	(23.672)	(26.740)
Dönem sonu	(103.090)	34.064

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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Ana ortaklık paylarına ait net dönem karı / (zararı)	(1.225.103)	446.729
Nominal değeri 1 TL olan adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.845.000.000	1.731.506.839
Pay başına (kayıp) / kazanç (TL)	(0,66)	0,26

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. Grup, YEKDEM kapsamında elde edilen ABD Doları endeksli gelirleri ile ABD Doları para birimindeki borçlanmalarını kur riskinden koruyarak, riskten korunma muhasebesi de uygulamaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
A. Yabancı para varlıklar	20.561	181.143
B. Yabancı para yükümlülükler	(12.301.344)	(12.763.207)
Net yabancı para pozisyonu (A-B)	(12.280.783)	(12.582.064)

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

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

		31 Mart 2025		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	20.561	497	44
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	20.561	497	44
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9-	Toplam varlıklar	20.561	497	44
10-	Ticari borçlar	67.869	1.255	500
11-	Finansal yükümlülükler	4.460.101	117.887	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	25.613	677	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)	4.553.583	119.819	500
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	7.747.761	204.785	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	7.747.761	204.785	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	12.301.344	324.604	500
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	282.718	7.486	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	282.718	7.486	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(11.998.065)	(316.621)	(456)
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(12.280.783)	(324.107)	(456)
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2024		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	181.143	4.562	99
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	181.143	4.562	99
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9-	Toplam varlıklar	181.143	4.562	99
10-	Ticari borçlar	173.370	3.880	554
11-	Finansal yükümlülükler	4.452.980	114.474	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)	4.626.350	118.354	554
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	8.098.502	208.191	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	38.355	986	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	8.136.857	209.177	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	12.763.207	327.531	554
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	643.883	18.250	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	643.883	18.250	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(11.938.181)	(304.719)	(455)
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(12.582.064)	(322.969)	(455)
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla TCMB tarafından açıklanan kurlar aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Alış	Satış	Alış	Satış
ABD Doları	37,7656	37,8337	35,2803	35,3438
Avro	40,7019	40,7753	36,7362	36,8024

Grup, ABD Doları ve Avro cinsinden borçlu ve alacaklı bulunulan tutarların fonksiyonel para birimine çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden 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.

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Özkaynaklar	Kar/zarar	Özkaynaklar	Kar/zarar
ABD Doları	(2.452.440)	(2.452.440)	(2.512.723)	(2.512.723)
ABD Doları riskten korunun kısmı (*)	-	149.892	-	203.078
	(2.452.440)	(2.302.548)	(2.512.723)	(2.309.645)

(*) Not 24d ve Not 2.5.2'de açıklandığı gibi Grup, 1 Temmuz 2022 tarihinden itibaren YEKDEM satış gelirlerini kullanarak nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

Grup'un enerji satışları ABD dolarına endekslidir; ancak hasılat elektrik satışının yapıldığı tarihteki döviz kuru baz alınarak çevrilmiş fatura değerinden gösterilir.

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 oranı riskine maruz bırakılmaktadır.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Değişken faizli finansal yükümlülükler		
Banka kredileri	12.367.054	12.726.701
Eksi: Swap sözleşmeleri ile faiz riskinden korunun kısım	(12.207.862)	(12.551.482)
Faiz oranı değişimi riski taşıyan finansal yükümlülükler	159.192	175.219

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

Grup'un değişken faizli kredilerinden doğan faiz oranı riski, Grup'un faiz türev işlemleri sayesinde düşürülmektedir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla TL para birimindeki krediler için yıllık kredi faiz oranları %1 artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla uzun ve kısa vadeli kredilerinden oluşan kredi faiz zararı/karısı sonucu net karı 1.725 TL (31 Mart 2024: 664 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 Şirket'in pay sahibi IC İçtaş İnşaat ve kamu-özel sektör iştiraki Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ") olması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörülmemektedir.

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

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

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

31 Mart 2025	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	341.951	72.472	-	24.439	1.070.993	282.718
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	341.951	72.472	-	24.439	1.070.993	282.718
- 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	-	-	-	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	220.272	17.608	-	16.179	824.667	305.557
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	220.272	17.608	-	16.179	824.667	305.557
- 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	-	-	-	-	-	-

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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 kullanılabilirliğini 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.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla pasif kalemlerin indirgenmemiş nakit akımları ve kalan vadelerine göre gösterimi aşağıdaki tablolarda sunulmuştur:

31 Mart 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	12.367.054	15.421.909	3.512.946	1.823.802	8.748.485	1.336.676
Ticari borçlar	185.314	185.314	163.306	953	21.055	-
Diğer borçlar	468.401	468.401	8	468.393	-	-
Kiralama yükümlülükleri	66.917	662.398	6.651	10.703	49.945	595.099
Toplam yükümlülükler	13.087.686	16.738.022	3.682.911	2.303.851	8.819.485	1.931.775

31 Aralık 2024						
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	12.726.701	15.824.565	2.557.262	2.929.590	9.010.329	1.327.384
Ticari borçlar	332.272	332.272	310.805	21.467	-	-
Diğer borçlar	565.144	565.144	-	565.144	-	-
Kiralama yükümlülükleri	65.617	358.886	4.386	13.851	44.492	296.157
Toplam yükümlülükler	13.689.734	17.080.867	2.872.453	3.530.052	9.054.821	1.623.541

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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Toplam borçlar	13.011.071	13.621.624
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(1.070.993)	(824.667)
Net borç	11.940.078	12.796.957
Toplam özkaynaklar	26.068.458	27.210.580
Toplam sermaye	38.008.536	40.007.537
Net borç/toplam sermaye oranı (%)	31,41	31,99

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 değerlendirme 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.

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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

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 değerlendirme teknikleri.

Aktif piyasalarda işlem görmeyen finansal araçların gerçeğe uygun değeri değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenmektedir. Bu değerlendirme 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.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlık ve yükümlülüklerin değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Seviye 1		
- Finansal yatırımlar	534.164	529.391
Seviye 2		
- Türev finansal araçlar	282.718	305.557
Seviye 3		
- GES (*)	4.928.394	-
- HES (**)	-	31.871.747
	5.745.276	32.706.695

(*) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'a ait GES'in gerçeğe uygun değeri "Gelir Kapitalizasyonu Yaklaşımı - İskonto Edilmiş Nakit Akışı Analizi (Seviye 3) yöntemi kullanılarak 4.928.394 TL tutarında belirlenmiştir (31 Aralık 2024: Yoktur).

(**) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'a ait HES'lerin gerçeğe uygun değeri "Gelir Kapitalizasyonu Yaklaşımı - İskonto Edilmiş Nakit Akışı Analizi (Seviye 3) yöntemi kullanılarak 31 Mart 2025 alım gücüyle 31.871.747 TL tutarında belirlenmiştir.

DİPNOT 27 - RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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 - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Esas faaliyet karı	91.754	216.726
Amortisman ve itfa giderleri (Dipnot 16, 17)	457.320	470.880
FAVÖK (*)	549.074	687.606

- (*) Faiz, amortisman ve vergi öncesi kar ("FAVÖK"), TMS tarafından tanımlanmamaktadır. FAVÖK, Şirket 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.

.....