

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

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

A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1. Görüş

IC Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarının Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun "Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları" bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Bağımsızlık Standartları Dahil) ("Etik Kurallar") ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik ilkelere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.



3. Diğer Bilgiler

Diğer bilgilere ilişkin sorumluluk Grup yönetimine aittir. Diğer bilgiler EK-1’de sunulan bilgilerden oluşmakta ve konsolide finansal tablolar ile bu tablolara ilişkin denetçi raporunu kapsamamaktadır.

Konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüz diğer bilgileri kapsamamakta olup, söz konusu bilgilere ilişkin tarafımızca herhangi bir güvence sonucu da bildirilmemektedir.

Konsolide finansal tablolara ilişkin yaptığımız bağımsız denetimle bağlantılı olarak sorumluluğumuz diğer bilgileri incelemektir. Yaptığımız bu inceleme kapsamında diğer bilgilerin; konsolide finansal tablolara veya denetim sırasında elde etmiş olduğumuz bilgilerle önemli ölçüde tutarsızlık gösterip göstermediği veya bu bilgilerin önemli yanlışlık içerip içermediği ya da bu bilgilerin önemli yanlışlık içerdiğine işaret eden durumların mevcut olup olmadığı tarafımızca değerlendirilmektedir. Yapmış olduğumuz çalışmaya dayanarak, diğer bilgilerin önemli bir yanlışlık içerdiği sonucuna varmamız hâlinde, bu durumu raporlamamız gerekmektedir. Bu doğrultuda, raporlayacağımız herhangi bir husus bulunmamaktadır.

4. Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit denetim konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p data-bbox="269 426 883 489">Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi</p> <p data-bbox="269 520 883 898">Grup, konsolide finansal tablolarında yer alan hidroelektrik enerji santrallerinin ilk muhasebeleştirme sonrası ölçümüne ilişkin TMS 16 “Maddi Duran Varlıklar” standardında yer alan yeniden değerlendirme modeli muhasebe politikasını benimsemiştir. Grup, 31 Aralık 2024 tarihinde gerçekleştirilen yeniden değerlendirme çalışmaları neticesinde, 5.708.091 bin TL tutarındaki maddi duran varlık yeniden değerlendirme azalışlarını, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında diğer kapsamlı gelir altında muhasebelemiştir.</p> <p data-bbox="269 930 883 1056">Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi aşağıdaki nedenlerden dolayı denetimimiz açısından önemli bir konudur:</p> <ul data-bbox="269 1087 883 1728" style="list-style-type: none">- Grup’un 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında muhasebelemiştir maddi duran varlık yeniden değerlendirme azalışının önemli bir tutarda olması,- Yapılan değerlendirme çalışmalarında kullanılan ileriye dönük nakit akış projeksiyonlarında önemli yönetim tahminlerinin ve varsayımlarının (ileriye dönük elektrik fiyatı beklentileri, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları, iskonto oranı) kullanılması,- Değerleme çalışmalarında kullanılan tahminlerin ve varsayımların ileride gerçekleşebilecek sektörel ve ekonomik değişimlerden etkilenebilecek olması,- Değerleme çalışmalarında kullanılan bazı girdilerin ve hesaplamaların karmaşık yapılarından dolayı, değerlendirme çalışmalarının kontrol edilmesi için değerlendirme uzmanlarımızdan destek alınmasının gerekliliği.	<p data-bbox="927 457 1446 583">Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi ile ilgili uyguladığımız denetim prosedürleri aşağıda özetlenmiştir:</p> <ul data-bbox="927 615 1495 1791" style="list-style-type: none">• Değerlemeyi gerçekleştiren değerlendirme kuruluşunun ve uzun dönemli elektrik fiyatları ve elektrik fiyatları arasındaki kar marjlarının belirlenmesinde hizmet sunan danışman kuruluşun mesleki yeterliliği ve bağımsızlığı değerlendirilmiştir.• Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme çalışmasında kullanılan değerlendirme yöntemleri ve teknik veriler, değerlendirme uzmanlarımızın desteği ile, Grup yönetimi ve destek aldığı uzmanlar ile görüşmeler yapılarak tarafımızca anlaşılmıştır.• Grup yönetiminin hazırlamış olduğu ileriye dönük projeksiyonlarda kullanılan önemli tahminlerin (ileriye dönük elektrik fiyatı beklentileri, elektrik üretim miktarı beklentileri, kapasite kullanım oranları ve iskonto oranı) makullüğü, sektördeki benzer uygulamalar da göz önüne alınarak, değerlendirme uzmanlarımızın desteği ile tarafımızca anlaşılmış ve değerlendirilmiştir.• Projeksiyonlarda kullanılan elektrik üretim miktarları ve kapasite kullanım oranları, Grup’un geçmiş dönem performansları ile karşılaştırılmıştır.• Maddi duran varlık yeniden değerlendirme çalışmaları sonucunda tespit edilen yeniden değerlendirme azalış tutarlarının konsolide finansal tablolara doğru bir biçimde yansıtıldığı kontrol edilmiştir.• Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesine ilişkin dipnotların TFRS’lere uygunluğu kontrol edilmiştir.



5. Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6. Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve meslekî şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.



- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların açıklamaları dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Grup konsolide finansal tabloları hakkında oluşturulacak görüşü dayanak teşkil edecek şekilde, Grup bünyesindeki işletme veya işletme birimlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde etmek amacıyla Grup denetimi planlanmakta ve yürütülmektedir. Grup denetiminin amaçları açısından yapılan denetim çalışmasının yönlendirilmesinden, gözetiminden ve gözden geçirilmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, tehditleri ortadan kaldırmak amacıyla atılan adımlar ile alınan önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.



Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemektediriz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağı makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
2. TTK'nın 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir.
3. TTK'nın 398. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenmesi gereken Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu, ilgili komitenin Şirket'in hisselerinin ilk halka arzı sonrasında, 6 Mart 2025 tarihi itibarıyla henüz kurulmuş olmasından dolayı Yönetim Kurulu'na sunulmamıştır.

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



Selma Çarbul Çorum, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 11 Mart 2025

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER

SAYFA

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

KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI3

KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI4

KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....5

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..... 6 - 74

DİPNOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	6 - 8
DİPNOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8 - 32
DİPNOT 3	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	33- 34
DİPNOT 4	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	35
DİPNOT 5	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	35 - 37
DİPNOT 6	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	38
DİPNOT 7	DİĞER BORÇLAR.....	38
DİPNOT 8	KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	39 - 40
DİPNOT 9	MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	40 - 42
DİPNOT 10	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	43
DİPNOT 11	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	43 - 44
DİPNOT 12	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	45 - 46
DİPNOT 13	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	46
DİPNOT 14	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	47
DİPNOT 15	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	47 - 49
DİPNOT 16	HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	50
DİPNOT 17	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ.....	50
DİPNOT 18	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	51
DİPNOT 19	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	51
DİPNOT 20	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER.....	52
DİPNOT 21	FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	52
DİPNOT 22	PARASAL KAYIP KAZANÇ	53
DİPNOT 23	GELİR VERGİLERİ (ERTELENEN VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	53 - 57
DİPNOT 24	FİNANSAL ARAÇLAR	58 - 62
DİPNOT 25	PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP	62
DİPNOT 26	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	63 - 72
DİPNOT 27	BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER	73
DİPNOT 28	RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	73
EK - 1	FAİZ, AMORTİSMAN VE VERGİ ÖNCESİ KAR.....	74

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot referansları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen varlıklar:			
Nakit ve nakit benzerleri	4	749.289	299.567
Finansal yatırımlar	24	481.002	-
Türev araçlar	24	166.576	215.601
Ticari alacaklar		216.137	130.293
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5	200.138	118.455
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	15.999	11.838
Diğer alacaklar		8.575	2.829
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	5	-	19
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		8.575	2.810
Peşin ödenmiş giderler	13	28.701	14.888
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	23	55.640	2.421
Diğer dönen varlıklar	14	279.208	61.590
Toplam dönen varlıklar		1.985.128	727.189
Duran varlıklar:			
Diğer alacaklar		6.125	757
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		6.125	757
Türev araçlar	24	111.051	226.606
Maddi duran varlıklar	9	34.320.666	38.876.602
Kullanım hakkı varlıkları	8	158.232	144.549
Maddi olmayan duran varlıklar	10	180.907	5.541
Peşin ödenmiş giderler	13	21.512	311.370
Ertelenmiş vergi varlıkları	23	1.486.971	145.648
Toplam duran varlıklar		36.285.464	39.711.073
Toplam varlıklar		38.270.592	40.438.262

31 Aralık 2024 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar 11 Mart 2025 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli yükümlülükler:			
Kısa vadeli borçlanmalar	24	1.131.002	854.816
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	24	2.956.577	3.274.336
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	24	15.535	14.546
Ticari borçlar		301.900	330.631
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5	31.199	15.903
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	270.701	314.728
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		3.567	8.751
Diğer borçlar		513.487	266.542
- İlişkili taraflara diğer borçlar	5	451.603	251.347
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	61.884	15.195
Dönem karı vergi yükümlülüğü	23	-	901
Kısa vadeli karşılıklar		9.590	8.830
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	12	8.810	7.617
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	11	780	1.213
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	14	30.756	89.455
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		4.962.414	4.848.808
Uzun vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmalar	24	7.475.841	9.792.872
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	24	44.084	43.513
Uzun vadeli karşılıklar		47.482	37.481
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	12	41.404	37.481
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		6.078	-
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	23	1.017.363	1.297.962
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		8.584.770	11.171.828
Toplam yükümlülükler		13.547.184	16.020.636
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	15	1.845.000	1.618.014
Sermaye düzeltme farkları	15	6.072.333	6.032.270
Paylara ilişkin primler		2.666.307	181.964
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları	9	5.896.727	16.420.531
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(40.486)	(33.721)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		(158.190)	(41.941)
- Yabancı para çevrim farkları		(739)	-
Geçmiş yıllar karları / (zararları)		6.475.794	(1.613.377)
Dönem net karı		1.966.359	1.857.168
Ana ortaklık payları		24.723.105	24.420.908
Kontrol gücü olmayan paylar		303	(3.282)
Toplam özkaynaklar		24.723.408	24.417.626
Toplam kaynaklar		38.270.592	40.438.262

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Hasılat	16	3.072.057	4.170.403
Satışların maliyeti (-)	16	(2.338.075)	(2.300.770)
Brüt kar		733.982	1.869.633
Genel yönetim giderleri (-)	17	(256.522)	(71.420)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	19	32.125	793
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	19	(67.067)	(115.107)
Esas faaliyet karı		442.518	1.683.899
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	20	863.819	37.571
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)		-	(13.589)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı		1.306.337	1.707.881
Finansman gelirleri	21	231.703	791.682
Finansman giderleri (-)	21	(4.209.478)	(8.251.142)
Net parasal pozisyon kazançları	22	4.573.292	6.951.981
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı / (zararı)		1.901.854	1.200.402
Dönem vergi gideri (-)	23	(89.833)	(901)
Ertelenmiş vergi geliri	23	153.917	655.218
Dönem net karı		1.965.938	1.854.719
Net dönem karı dağılımı:			
Ana ortaklık payları		1.966.359	1.857.168
Kontrol gücü olmayan paylar		(421)	(2.449)
		1.965.938	1.854.719
Pay başına kazanç (TL)	25	1,14	1,40
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları / (kayıpları)	9	(5.708.091)	(786.139)
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	12	(8.930)	(12.173)
- Ertelenmiş vergi geliri	23	1.429.255	5.093.892
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler			
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	24	(154.999)	(423.475)
- Yabancı para çevirim farkları		(849)	-
- Ertelenmiş vergi geliri	23	38.750	87.491
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		(2.438.926)	5.814.315
Toplam kapsamlı gelir / (gider) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(2.438.304)	5.810.516
Kontrol gücü olmayan paylar		(622)	3.799
		(2.438.926)	5.814.315

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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	Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		Geçmiş yıllar zararları	Dönem net zararları	Ana ortaklığa ait toplam özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
					Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme kazançları	Yabancı para çevirim farkları	Nakit akış riskinden korunma kayıpları					
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler	1.044.536	5.695.335	181.964	13.019	(24.588)	12.686.676	-	294.043	(6.927.832)	4.749.845	17.712.998	(7.114)	17.705.884
Transfèr	-	-	-	-	-	(564.610)	-	-	5.314.455	(4.749.845)	-	-	-
Sermaye artışı	573.478	336.935	-	-	-	-	-	-	-	-	910.413	33	910.446
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	-	-	-	(13.019)	-	-	-	-	-	-	(13.019)	-	(13.019)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(9.133)	4.298.465	-	(335.984)	-	1.857.168	5.810.516	3.799	5.814.315
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiyeler	1.618.014	6.032.270	181.964	-	(33.721)	16.420.531	-	(41.941)	(1.613.377)	1.857.168	24.420.908	(3.282)	24.417.626
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	1.618.014	6.032.270	181.964	-	(33.721)	16.420.531	-	(41.941)	(1.613.377)	1.857.168	24.420.908	(3.282)	24.417.626
<i>Önceden raporlanan</i>													
Düzeltilmelerin etkisi (*)	-	-	-	-	-	(5.651.728)	-	-	5.651.728	-	-	-	-
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	1.618.014	6.032.270	181.964	-	(33.721)	10.768.803	-	(41.941)	4.038.351	1.857.168	24.420.908	(3.282)	24.417.626
Transfèr	-	-	-	-	-	(614.651)	-	-	2.471.819	(1.857.168)	-	-	-
Sermaye artışı	226.986	40.063	2.484.343	-	-	-	-	-	-	-	2.751.392	389	2.751.781
Kontrol gücü olmayan paylar ile işlemler (**)	-	-	-	-	(69)	23.554	-	-	(34.376)	-	(10.891)	3.818	(7.073)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(6.696)	(4.280.979)	(739)	(116.249)	-	1.966.359	(2.438.304)	(622)	(2.438.926)
31 Aralık 2024 itibarıyla bakiyeler	1.845.000	6.072.333	2.666.307	-	(40.486)	5.896.727	(739)	(158.190)	6.475.794	1.966.359	24.723.105	303	24.723.408

(*) Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarının yayımlanma tarihi itibarıyla, Kamu Gözetimi Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan TMS 29 uygulama rehberinde "vergi mevzuatı uyarınca uygulanan enflasyon muhasebesi nedeniyle vergiye esas değerde meydana gelen değışimlerden kaynaklanan ertelenmiş vergi etkisi" hususuna ilişkin açık bir yönlendirme bulunmamaktadır. KGK'nın 17 Nisan 2024 tarihinde yayımlanmış olduğu TMS 29 uygulama rehberi güncel sürümde bu hususa ilişkin açıklama yapılmıştır. Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarında özkaynaklar altında yer alan "Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler" altındaki "maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme kazançları" kaleminde muhasebeleştirilen 5.651.728 TL tutarındaki söz konusu kümülatif etki, güncellenmiş TMS 29 uygulama rehberinin ilk kez uygulandığı raporlama dönemi olan 1 Ocak - 30 Haziran 2024 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolarda 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla "geçmiş yıllar karları" ve "maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme kazançları" arasında sınıflandırma yapılmak suretiyle düzeltilmiştir.

(**) Trabzon Enerji A.Ş. şirketindeki payların %1,34'lük kısmı Grup tarafından 7.073 TL bedel karşılığı satın alınmıştır.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Dönem net karı / (zararı)		1.965.938	1.854.719
Dönem net karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		368.237	1.811.498
Amortisman ve itfa gideriyile ilgili düzeltmeler	16, 17, 18	1.715.799	1.618.643
Maddi duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	20	-	13.589
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		14.888	6.650
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	12	9.243	7.674
- Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		(433)	(1.024)
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		6.078	-
Finansman giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	1.727.655	2.066.082
Faiz gelirleriyle ilgili düzeltmeler (-)	20	(696.634)	(36.789)
Dönem vergi geliri	23	(64.084)	(654.317)
Gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		(167.185)	-
- Finansal varlıkların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	20	(167.185)	-
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	20	-	(782)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farklarıyla ilgili düzeltmeler		2.425.238	6.210.237
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	21	(218.260)	(459.834)
Net parasal pozisyon kazançları ile ilgili düzeltmeler		(4.369.180)	(6.951.981)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:		(476.273)	201.123
Ticari alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		(217.295)	704.747
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		(206.020)	608.975
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		(11.275)	95.772
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		(72.151)	171.229
- İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(30.209)	172.544
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(41.942)	(1.315)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(27.013)	(7.033)
Ticari borçlardaki artışlar / (azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		63.754	(628.445)
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış		23.725	15.151
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		40.029	(643.596)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış (azalış)		(5.184)	7.153
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		57.233	2.081
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış		57.233	2.081
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(275.617)	(48.609)
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki artış		(255.398)	(57.999)
- Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		(20.219)	9.390
Vergi ödemeleri (-)	23	(143.953)	(515)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler (-)	12	(2.254)	(4.610)
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		1.711.695	3.862.215
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	9	(2.850.819)	(2.500.083)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	10	(178.659)	(3.753)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		-	1.692
Diğer finansal araçlardan nakit girişi	24	1.422.872	-
Diğer finansal araçlardan nakit çıkışları (-)	24	(1.812.851)	-
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alışlara ilişkin nakit çıkışları (-)		(7.073)	-
Alınan faiz		696.634	36.789
Verilen nakit avans ve borçlar		289.973	(311.370)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(2.439.923)	(2.776.725)
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:			
Borçlanmalardan kaynaklanan nakit girişleri	24	961.929	1.682.447
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları (-)	24	(1.104.381)	(2.000.402)
Pay ihracından veya sermaye artırımından kaynaklanan nakit girişleri		2.751.781	910.446
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki artış		373.887	172.686
Ödenen faiz (-)		(1.590.628)	(2.043.648)
Türev araçlardan nakit girişleri		221.898	459.834
Türev araçlardan nakit çıkışları (-)		(3.638)	-
Kiralama yükümlülükleri ile ilgili nakit çıkışları (-)	24	(18.849)	(51.266)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		1.591.999	(869.903)
D. Nakitteki enflasyon etkisi		(414.049)	(169.013)
E. Nakit ve nakit benzerlerindeki net değişim (A+B+C+D)		449.722	46.574
F. Nakit ve nakit benzerlerinin dönem başı bakiyesi	4	299.567	252.993
Nakit ve nakit benzerlerinin dönem sonu bakiyesi (E+F)	4	749.289	299.567

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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, Kızılırmak Caddesi, No: 31-33/20 Kızılay Çankaya, Ankara'dır.

IC Enterra'nın ana faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ile 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. ve IC İçtaş Güneş Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. 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.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve Şirket'in hisseleri 4 Nisan 2024 tarihinde gerçekleştirilen ilk halka arzı sonucunda Borsa İstanbul A.Ş.de ("BİST") işlem görmeye başlamıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %20,03'tür (31 Aralık 2023: Yoktur).

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ortalama personel sayısı 181'dir (31 Aralık 2023: 205).

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

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

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

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

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

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

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 itibarıyla Erzin-2 GES projesinin 135,6 MWP'lik toplam direkt akım kurulu gücü bazında %84,3'ü, 100MWe'lik toplam alternatif akım kurulu gücü bazında %100'ü tamamlanmıştır.

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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğ'in 5. Maddesine göre Sermaye Piyasası Kurulunca Kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile birlikte, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan TMS Taksonomisi ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak, Sermaye Piyasası Kurulu'nun finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Grup ile Grup'un Türkiye'deki 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 konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen maddi duran varlıklar ve türev araçlar dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Grup'un yurtdışında kayıtlı olan ve konsolide edilen bağlı ortaklıkları ise finansal tablolarını buldukları ülkelerin standart, kanun ve düzenlemelerine göre hazırlamakta olup finansal tabloları TMS'ye uygun olarak gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak yeniden düzenlenmiştir. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Endeks	2.684,55	1.859,38	1.128,45
Düzeltilme katsayısı	1,0000	1,4438	2,3790
Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları	291%	268%	156%

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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 çevrilmektedir. Esas faaliyet konusuyla ilgili, ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkları esas faaliyet gelirleri/giderleri hesap kaleminde gösterilir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilen 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş standartlar ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan finansal tablolar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

a) **31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:**

- **TMS 1, Sözleşme koşulları olan uzun vadeli yükümlülüklerle ilişkin değişiklik;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde uyması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırmasını nasıl etkilediğine açıklık getirmektedir. Değişiklikler aynı zamanda işletmenin bu koşullara tabi yükümlülüklerle ilgili sağladığı bilgilerin iyileştirilmesini de amaçlamaktadır. Söz konusu değişikliklerin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.
- **TFRS 16, Satış ve geri kiralama işlemleri;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin TFRS 16'daki bir satış ve geri kiralama işlemini işlem tarihinden sonra nasıl muhasebeleştiğini açıklayan satış ve geri kiralama hükümlerini içerir. Kira ödemelerinin bir kısmı veya tamamı bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemelerinden oluşan satış ve geri kiralama işlemlerinin etkilenmesi muhtemeldir. Söz konusu değişikliklerin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.
- **TMS 7 ve TFRS 7 'deki tedarikçi finansman anlaşmalarına ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler tedarikçi finansman anlaşmalarının ve işletmelerin yükümlülükleri, nakit akışları ve likidite risklerinin üzerindeki etkilerine dair şeffaflığı arttırmak için açıklama yapılmasını gerektirir. Açıklama gereklilikleri, UMSK (Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu)'nun , yatırımcıların, bazı şirketlerin tedarikçi finansmanı anlaşmalarının yeterince açık olmadığı ve yatırımcıların analizini engellediği yönündeki endişelerine verdiği yanıttır. Söz konusu değişikliklerin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.
- **TSRS 1, "Sürdürülebilirlikle ilgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler"** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, bir şirketin değer zinciri içerisindeki sürdürülebilirlikle ilgili maruz kaldığı önemli riskler ve fırsatların açıklanmasına yönelik temel çerçeveyi içerir.

**1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (Devamı):

- **TSRS 2, "İklimle ilgili açıklamalar";** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, şirketlerin iklimle ilgili riskler ve fırsatlar hakkında açıklama gerekliliklerini belirleme konusundaki ilk standarttır.

Bununla birlikte, KGK'nın 29 Aralık 2023 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan Kurul Kararı'nda belirli işletmelerin 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren zorunlu sürdürülebilirlik raporlamasına tabi olacağı açıklanmıştır. 5 Ocak 2024 tarihli "Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı" kapsamında sürdürülebilirlik raporlamasına tabi olacak işletmelerin belirlenmesi amacıyla sürdürülebilirlik uygulaması kapsamına giren işletmeler sayılmaktadır. Diğer taraftan, 16 Aralık 2024 tarihli "Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı" uyarınca sürdürülebilirlik raporlamasına tabi olacak işletme kapsamında değişikliğe gidilmiştir. Söz konusu değişikliklerin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

b) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu tarafından yeni yayımlanan ancak Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından henüz mevzuata kazandırılmayan standartlarda UFRS kodifikasyonu korunmuştur.

- **TFRS 17, 'Sigorta Sözleşmeleri';** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, hali hazırda çok çeşitli uygulamalara izin veren TFRS 4'ün yerine geçmektedir. TFRS 17, sigorta sözleşmeleri ile isteğe bağlı katılım özelliğine sahip yatırım sözleşmeleri düzenleyen tüm işletmelerin muhasebesini temelden değiştirecektir. Söz konusu değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Bununla birlikte, Kamu Gözetimi Kurumu'nun (KGK) Türkiye Sigorta, Reasürans ve Emeklilik Şirketleri Birliği'ne gönderdiği 6 Nisan 2023 tarihli yazısında sigorta, reasürans şirketleri ile emeklilik şirketleri, bu şirketlerde ortaklıkları/yatırımları bulunan bankalar ve yine bu şirketlerde ortaklıkları/yatırımları bulunan diğer şirketlere ait konsolide ve bireysel finansal tablolarda TFRS 17'nin 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren uygulanmasının yerinde olacağı kanaatine ulaşıldığı bildirilmiştir.

- **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 üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

b) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (Devamı):

- **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 açıklamalar 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 açıklamalarda güncellemeler yapılmasıdır.

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, 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. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

c) *Yayınlandığı andan itibaren geçerli olan değişiklikler:*

- TMS 12 Değişiklikleri – Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları

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

2.3 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

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

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti

2.4.1 Grup muhasebesi

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

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

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.1 Grup muhasebesi (Devamı)

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

Bağlı ortaklık adı	Ana faaliyet konusu	Kuruluş ve faaliyet yeri	Kuruluş yılı	Grup'un doğrudan sahip olduğu sermaye payı (%)	
				31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İçtaş Yenilenebilir	Elektrik Üretimi ve satışı	Ankara	1998	100,00	100,00
Trabzon Enerji	Elektrik Üretimi ve satışı	Trabzon	2005	99,89	97,42
İçtaş Güneş Enerji	Elektrik Üretimi ve satışı	Ankara	2022	100,00	100
Troia Wind S.R.L	Elektrik Üretimi ve satışı	İtalya	2023	51,00	-
Bovino Wind S.R.L	Elektrik Üretimi ve satışı	İtalya	2023	51,00	-
Eterna Green S.R.L	Elektrik Üretimi ve satışı	İtalya	2024	100,00	-

- b) Bağlı Ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal tablolarda “kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir. IC Enterra'nın hissedarı ve IC Enterra tarafından kontrol edilen şirketler bir kısım Bağlı Ortaklıkların sermayesinde pay sahibidirler. Konsolide finansal tablolarda bu aile üyelerinin ve şirketlerin payları kontrol gücü olmayan paylar olarak belirtilmiş; ana ortaklığa ait özkaynaklara ve net dönem karına dahil edilmemiştir.
- c) Kontrol gücü olmayan paylar: Bağlı ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı hissedarların payları, konsolide bilanço ve kar veya zarar tablosunda “Kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir.
- d) Grup, kontrol gücü olmayan paylar ile gerçekleştirdiği halihazırda kontrol etmekte olduğu bağlı ortaklıklara ait hisselerin alışı ve satışı işlemlerini, Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alışı işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir.

2.4.2 Hasılat

Grup, TFRS 15, “Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat” standardı uyarınca, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı konsolide finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde veya geçtikçe varlık devredilmiş olur.

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi,
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması,
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.2 Hasılat (Devamı)

Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirerek, söz konusu mal veya hizmetleri devretmeye yönelik verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir.

Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır. Bununla birlikte, Grup'un mal ve hizmet satışlarının tamamı tek bir edim yükümlülüğü içermektedir.

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe, bu edim yükümlülüğüne tekabül eden işlem bedelini hasılat olarak konsolide finansal tablolarına kaydeder. Mal veya hizmetlerin kontrolü müşterilerin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) mal veya hizmet devredilmiş olur.

Grup, aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın hakları tanımlanabilmektedir,
- Devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşulları tanımlanabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığında Grup'un hak kazanacağı bedeli tahsil etmesi muhtemeldir. Bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken işletme, yalnızca müşterinin bu bedeli vadesi geldiğinde ödeme kabiliyetini ve niyetini dikkate alır.

Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir. Grup, işlem fiyatını her bir edim yükümlülüğüne (ya da farklı mal veya hizmete), müşteriye taahhüt edilen mal veya hizmetlerin devri karşılığı hak etmeyi beklediği bedeli gösteren bir tutarda dağıtmaktadır. Bu dağıtımda Grup, işlem fiyatını sözleşmede belirlenen her edim yükümlülüğüne, nispi bir müstakil satış fiyatı üzerinden dağıtır, bu dağıtımda Grup, sözleşmedeki her bir edim yükümlülüğünün temelini oluşturan farklı mal veya hizmetlerin sözleşme başlangıcındaki müstakil satış fiyatını tespit eder ve işlem fiyatını bu müstakil satış fiyatlarına orantılı olarak dağıtır.

Grup'un edim yükümlülükleri elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Müşteri, Grup'un edimden sağladığı faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Grup'un edimden sağladığı faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Grup, elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılatı teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.2 Hasılat (Devamı)

Elektrik satışından elde edilen gelir

Elektrik satış gelirleri, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden muhasebeleştirilir.

2.4.3 Maddi duran varlıklar

Hidroelektrik Santraller ("HES")

Grup, 31 Aralık 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere HES'lerin ayrılmaz unsurları olarak kabul edilen "binalar ve yerüstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazlar" hesapları altında sunulan Grup'un HES'leri için, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar Standardı'nda belirtilen uygulama yöntemleri arasından yeniden değerlendirme yöntemini seçmiştir. HES'lerin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde "gelir kapitalizasyonu yaklaşımı - indirgenmiş nakit akış analizi ("İNA") kullanılmıştır.

Eşlik eden konsolide finansal tablolarda, HES'lerdeki yeniden değerlendirme nedeniyle oluşan artışlar, ertelenmiş vergi etkisi netleştirildikten sonra özkaynaklar altında "Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları" hesabı altında kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirme yapılan varlıkların taşınan değerlerine dayalı olarak hesaplanan amortisman ile bu varlıkların edinim maliyetlerine dayalı olarak hesaplanan amortisman arasındaki fark, yıllık bazda ertelenmiş vergi etkisi netleştirildikten sonra "Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme kazançları" hesabından "birikmiş kar/ (zararlar)" hesabına aktarılır." Aynı yöntem, maddi duran varlıkların elden çıkarılması için de geçerlidir.

Konsolide finansal tablolarda, Trabzon Enerji'nin sahip olduğu Kemerçayır ve Üçhanlar hidroelektrik santralleri; İçtaş Yenilenebilir'e ait Niksar, Bağıştaş, Çileklitepe, Yukarı Mercan, Üçharmanlar, Kadıncık 1 ve 2 HES'leri 31 Aralık 2024 tarihinde yeniden değerlendirilmiş ve konsolide mali tablolarda gerçeğe uygun değerleri ile dikkate alınmıştır. HES'lerin değerlendirme çalışmaları Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından akredite edilmiş bir kuruluş olan Ernst Young Kurumsal Finansman Danışmanlık A.Ş. tarafından yapılmıştır. Değerleme raporlarında kullanılan önemli tahminler ve varsayımlar Dipnot 2.5.1'de açıklanmıştır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.3 Maddi duran varlıklar (Devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerleri İNA yaklaşımı benimsenerek hesaplanan HES'lerin kalan faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	Kalan faydalı ömür (Yıl)
Kemarçayır	32
Üçhanlar	32
Niksar	31
Bağıştaş	33
Çileklitepe	35
Yukarı Mercan	30
Üçharmanlar	33
Kadıncık 1	41
Kadıncık 2	41

HES'lerin ayrılmaz unsurları olarak kabul edilen ancak faydalı ömürleri lisans süresinden daha erken sona eren bileşenlerin faydalı ömürleri yukarıda belirtilenlerden daha kısa süreli olarak dikkate alınmıştır.

Diğer maddi duran varlıklar

Taşıtlar ve demirbaşlar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü düşülerek gösterilmektedir (Dipnot 9). Amortisman, varlıkların tahmini faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır. Arsa sınırsız ömre sahip kabul edildiğinden amortisman tabii tutulmaz. Taşıtlar ile demirbaşların ekonomik faydalı ömürlerini yaklaşık olarak gösteren amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	Yıl
Taşıtlar	5
Demirbaşlar	5-15

Varlıkların kalıntı değerleri ve faydalı ömürleri her bilanço tarihinde gözden geçirilir ve uygunsa düzeltilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından doğan kazanç veya kayıplar, elde edilen tutarların kayıtlı değerleri ile karşılaştırılması suretiyle belirlenir ve yatırım faaliyetlerinden elde edilen gelir veya gider hesaplarına dahil edilir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.3 Maddi duran varlıklar (Devamı)

Diğer maddi duran varlıklar (Devamı)

Bir varlığın defter değeri tahmin edilen geri kazanılabilir tutarından yüksekse, gelecekte ekonomik fayda sağlaması beklenmediğinden hemen geri kazanılabilir değerine indirilir. Maddi duran varlığın geri kazanılabilir tutarı, bu maddi duran varlığın kullanımından kaynaklanan gelecekteki net nakit akışlarından veya satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değerinden yüksek olanıdır.

Bakım ve onarım giderleri oluştukları hesap döneminde konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır. Büyük sonraki harcamaların maliyeti, mevcut varlığın başlangıçta değerlendirilen performans standardından daha fazla gelecekteki ekonomik fayda sağlanması olasılığı olduğunda, varlığın taşıma değerine dahil edilir.

2.4.4 Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, diğer tanımlanabilir hakları ve ileride Grup'a ekonomik fayda sağlaması muhtemel diğer maddi olmayan duran varlıkları içermektedir. Tanımlanabilir haklar maliyet değerlerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Ekonomik fayda sağlaması muhtemel diğer maddi olmayan varlıklar ise sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle muhasebeleştirilir. Sözleşmeye bağlı söz konusu maddi olmayan duran varlıkların belirli bir ekonomik ömrü vardır ve maliyet bedelinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile muhasebeleştirilir.

Ayrı olarak edinilen sınırlı faydalı ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonra gösterilirler. İtfa payları, tahmini faydalı ömürleri üzerinden doğrusal olarak muhasebeleştirilir. Tahmini faydalı ömür ve itfa yöntemi, tahmindeki herhangi bir değişikliğin etkisi ileriye dönük olarak muhasebeleştirilmek üzere her raporlama döneminin sonunda gözden geçirilir.

Edinilen bilgisayar yazılım lisansları, söz konusu yazılımı satın almak ve kullanıma sunmak için katlanılan maliyetler esas alınarak aktifleştirilir. Bu maliyetler tahmini faydalı ömürleri (3-5 yıl) boyunca itfa edilmektedir (Dipnot 10).

2.4.5 Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme yöntemi uygulanan maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilmesinden oluşan defter değerindeki azalışın söz konusu varlığın yeniden değerlendirilmesine ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilen yeniden değerlendirme fonunda bulunan bakiyesini aşması durumunda kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmasını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutarı geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.6 Dönem vergi gideri ve ertelenmiş vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

Ertelenmiş vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer aldığı kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenmiş vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğünün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır.

Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir (Dipnot 23).

2.4.7 Çalışanlara sağlanan faydalar

Tanımlanmış fayda planları

Grup yürürlükteki kanunlara göre, emeklilik dolayısıyla veya istifa ve İş Kanunu'nda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona erdirilen çalışanlara kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir / (gider) olarak muhasebeleştirilmektedir (Dipnot 12).

Kullanılmamış izin hakları

Konsolide finansal tablolarda tahakkuk etmiş olan kullanılmamış izin hakları, raporlama tarihi itibarıyla çalışanların kullanmadıkları hak edilmiş izin günleri ile ilgili gelecekteki olası yükümlülüklerin tahmini toplam karşılığını ifade eder (Dipnot 12).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.8 Finansal varlıklar

Grup, finansal varlıklarını “gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar”, “gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar”, “itfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar” olarak üç sınıfta muhasebeleştirilmektedir. Sınıflandırma, finansal varlığın elde edilme amacına ve özelliğine bağlı olarak, ilk kayda alma sırasında belirlenmektedir. Normal yoldan alınıp satılan finansal varlıklar işlem tarihinde kayıtlara alınmaktadır. Finansal varlıklar ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılmayan finansal varlık veya finansal yükümlülüklerin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında, ilgili finansal varlığın edinimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir.

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Grup, özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirilme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kar veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar.

“Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar”, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar dışında kalan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Söz konusu varlıkların değerlendirilmesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir. Bilanço tarihi itibarıyla, finansal durum tablosunda bu sınıflandırmaya konu olan herhangi bir finansal varlık bulunmamaktadır.

Gerçeğe uygun değer farkı kâr diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Grup'un gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen finansal varlıkları, riskten korunma muhasebesine konu olan türev araçlar kalemlerini içermektedir. Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Söz konusu varlıkların değerlendirilmesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide kapsamlı gelir tablosunda nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir/gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen türev araçlar vadeli faiz oranı takası işlemlerini içermektedir. Türev araçlar gerçeğe uygun değer pozitif veya negatif olmasına göre, bilançoda sırasıyla varlık ve yükümlülük olarak kaydedilmektedir.

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar

Sadece anapara ve faiz ödemelerini temsil eden sözleşmeli nakit akışlarının toplanması amacıyla elde tutulan varlıklar, sabit veya önceden belirlenmiş ödemeleri olan, aktif olarak işlem görmeyen ve türev araç olmayan varlıklar, itfa değerinde ölçülmektedir. Bunlar, bilanço tarihinden sonra 12 aydan daha uzun vadeli vade tarihine sahip olanlar hariç olmak üzere, dönen varlıklar içinde yer almaktadır. 12 aydan daha uzun vadeli olanlar ise duran varlıklar olarak sınıflandırılmaktadır. Grubun itfa değerinde taşınan finansal varlıkları, mali durum tablosundaki "ticari alacaklar" ve "nakit ve nakit benzerleri"ni içermektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.9 Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, eldeki nakit, vadesiz mevduat ve vadeleri 3 ay veya daha kısa olan nakde kolayca çevrilebilen ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır (Dipnot 4). Konsolide nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri ve bloke mevduatlar hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir.

2.4.10 Ticari alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar ertelenen finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler (Dipnot 5). Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin çok büyük olmaması durumunda, orijinal fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir.

Grup tahsil imkanının kalmadığına dair objektif bir delil olduğu takdirde ilgili ticari alacak için değer düşüklüğü karşılığı ayırmaktadır. Objektif deliller, alacağın dava veya icra safhasında veya hazırlığında olması, alıcının, önemli finansal zorluk içine düşmesi, alıcının temerrüde düşmesi veya önemli ve süresi öngörülemeyen bir gecikme yaşanacağına muhtemel olması gibi durumlardır. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir. Ayrıca Grup, konsolide finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacaklarının değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir.

Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır. Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığında düşülerek kar veya zarar tablosuna gelir olarak kaydedilir.

2.4.11 Finansal yükümlülükler

Finansal bir yükümlülük ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılmayan finansal yükümlülüklerin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında, ilgili finansal yükümlülüğün yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir. Finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir (Dipnot 24).

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup'un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.12 Finansal varlık ve yükümlülüklerin kayda alınması ve çıkarılması

Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- Varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda;
- Grup'un varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda;
- Grup'un finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

Grup'un varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda, varlık, Grup'un varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak konsolide finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

2.4.13 Türev araçlar ve riskten korunma işlemleri

Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını vadeli faiz oranı takası ile ilgili işlemler oluşturmaktadır. Söz konusu türev araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte, risk muhasebesi yönünden gerekli koşulları taşımadıkları durumlarda bunlara ilişkin gerçeğe uygun değer değişiklikleri konsolide gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Yapılan değerlendirme sonucu gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendirilen finansal varlık/yükümlülük olarak sınıflandırılan türev araçların gerçeğe uygun değerinde meydana gelen farklar gelir tablosuna yansıtılmaktadır. Grup'un finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını yerine getiren finansal riskten korunma işlemleri aşağıda açıklandığı şekilde muhasebeleştirilmektedir.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Grup, gerçekleşme olasılığı yüksek, YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Ayrıca değişken faizli kredilerinin faiz oranındaki değişimlerden korunmak amacıyla faiz swapları aracılığıyla nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulayabilmektedir. Grup, risk yönetimi stratejisi ve hedefleri doğrultusunda türev işlemleri etkin biçimde kullanmaktadır. Finansal riskten korunma muhasebesinin uygulanmasında TFRS 9'un ertelenmesinin ve bu doğrultuda TMS 39'un uygulanmasına devam edilmesinin mümkün olması sebebiyle, Grup, riskten korunma muhasebesi için, TMS 39 standardını uygulamaya devam etmiştir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.13 Türev araçlar ve riskten korunma işlemleri (Devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (Devamı)

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

Etkinlik testleri, riskten korunma muhasebesinin başlangıcında ileriye dönük olmak üzere, her raporlama döneminde tutarsal dengeleme yöntemi ile yapılmaktadır. Bu yöntemle göre, etkinliğin %80-%125 aralığında gerçekleşmesi durumunda riskten korunma muhasebesine devam edilmektedir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde gelir tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 24).

2.4.14 Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir (Dipnot 11).

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün olmayan yükümlülükler konsolide finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir.

Koşullu varlıklar, genellikle, ekonomik yararların işletmeye girişi olasılığını doğuran, planlanmamış veya diğer beklenmeyen olaylardan oluşmaktadır. Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekte gerçekleşmesi kesin olmayan yükümlülükler ve varlıklar, konsolide finansal tablolara dahil edilmemekte ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir. Koşullu varlıklar, ekonomik faydaların işletmeye girişleri olası ise finansal tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. Koşullu varlıklar ilgili gelişmelerin konsolide finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın Grup'a girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin oluştuğu dönemin konsolide finansal tablolarına yansıtılır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.15 Kiralama işlemleri

Grup - kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi olup olmadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda bu sözleşme, bir kiralama sözleşmesidir ya da bir kiralama işlemi içermektedir.

Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan bir varlık içermesi (bir varlığın sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanması),
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakını temsil etmesi (tedarikçinin kullanım süresi boyunca varlığı ikame etme yönünde aslı bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir),
- Grup'un tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakını elde etme hakkının olması,
- Grup'un tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlardan herhangi birinin varlığı halinde sahip olmaktadır:
 - a) Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve hangi amaçla kullanılacağını yönetme ve değiştirebilme hakkına sahip olması veya
 - b) Varlığın nasıl ve hangi amaçla kullanılacağına ilişkin kararların önceden belirlenmiş olması:
 - i. Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığı işletme (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) hakkına sahip olması ve tedarikçinin bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - ii. Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Grup, yukarıda yer alan söz konusu değerlendirmeler sonrasında, kiralamanın fiilen başladığı tarihte konsolide finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.15 Kiralama işlemleri (Devamı)

Grup - kiracı olarak (Devamı)

Kullanım hakkı varlığı (Devamı)

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte kullanım hakkı varlığını maliyeti üzerinden ölçer (Dipnot 8). Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- Kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Grup tarafından katlanılan başlangıçtaki tüm doğrudan maliyetler ve
- Dayanak varlığın, kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak Grup tarafından katlanılan maliyetler (stok üretimi için katlanılan maliyetler hariç).

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabi tutarken TMS 16, "Maddi Duran Varlıklar" standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular.

Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36, "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" standardı uygulanır.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer (Dipnot 24). Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak; zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise kiracının alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.

Grup'un kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- Kiralama süresinin kiracının kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.15 Kiralama işlemleri (Devamı)

Grup - kiracı olarak (Devamı)

Kira yükümlülüğü (Devamı)

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra Grup, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak konsolide finansal tablolarına yansıtır.

Uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Grup kiralama süresini, söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları ilgili sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse kiralama süresine dâhil ederek belirlemektedir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Değişken kira ödemeleri

Grup'un kiralama sözleşmelerinin bir kısmından kaynaklanan kira ödemeleri değişken kira ödemelerinden oluşmaktadır. TFRS 16 standardı kapsamında yer almayan söz konusu değişken kira ödemeleri, ilgili dönemde gelir tablosuna kira gideri olarak kaydedilmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulamalar

Kiralama süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen bilgi teknolojileri ekipman kiralamalarına (ağırlıklı olarak yazıcı, dizüstü bilgisayar, mobil telefon vb.) ilişkin sözleşmeler, TFRS 16 Kiralamalar standardının tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştuğu dönemde gider olarak muhasebeleştirilmeye devam edilmektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.16 İlişkili taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf, Grup ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
 - ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması veya
 - iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
- b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
- c) Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- d) Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması veya,
- g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, Grup ile ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Grup, ilişkili taraflarıyla olağan faaliyetleri çerçevesinde iş ilişkisine girmektedir (Dipnot 5).

2.4.17 Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem karına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir (Dipnot 28).

2.4.18 Nakit akış tablosu

Konsolide nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.4.19 Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 15).

2.4.20 Ticari borçlar

Ticari ve diğer borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir (Dipnot 6).

2.4.21 Paylara ilişkin primler

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

2.4.22 Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

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

2.5 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

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

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

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

Grup, 31 Aralık 2022 tarihinden itibaren HES'lerine 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. Grup, HES'lerine ait binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis, makine ve cihazlar için iktisap tarihlerini içeren ayrıntılı kayıtların mevcut olmadığı ya da tahmin edilmelerinin mümkün olmadığı durumlarda TMS 29'un ilk defa uygulandığı dönemde, varlıkların bağımsız profesyonel bir değerlendirme sonucunda tespit edilen değerlerini düzeltmeye baz değerler olarak dikkate almıştır. Söz konusu tespit edilen değerlere ilişkin yapılan bağımsız değerlendirmelerde kullanılan önemli değerlendirme, tahmin ve varsayımlar için dikakte alınan yöntemler, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla gerçekleştirilen gerçeğe uygun değer belirleme çalışmalarında kullanılan değerlendirme, tahmin ve varsayımlar için dikkate alınan yöntemlerle tutarlı olarak uygulanmıştır.

Sektörel ve ekonomik değişkenlere duyarlı olan uzun vadeli fiyat beklentisi, elektrik üretim beklentisi, iskonto oranı ve kapasite kullanım oranı tahminlerinin kullanılması ve aynı zamanda girdilerin ve hesaplamaların karmaşıklığı nedeniyle, bağımsız bir değerlendirme firması yeniden değerlendirme için yetkilendirilmiştir. 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, SPK lisansına sahip bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından yapılan değerlendirme çalışmasıyla belirlenen makul değer, araziler, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, makine ve cihazlar için kullanılmaktadır. Söz konusu değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir kapitalizasyonu yaklaşımı - indirgenmiş nakit akışı analizi" uygulanmıştır.

Değerleme şirketi tarafından 31 Aralık 2024 tarihli değerlendirme raporlarında, Bağıştaş, Kadıncık 1 ve 2, Niksar, Çileklitepe, Üçharmanlar, Kemerçayır, Yukarı Mercan ve Üçhanlar HES'lerinin binalarının, yeraltı ve yerüstü düzenlerinin ve tesis, makine ve cihazlarının makul değerini belirlemek amacıyla gelir kapitalizasyonu-indirgenmiş nakit akışı analizi (Seviye 3) kullanılmaktadır.

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.5.1 Maddi duran varlık yeniden değerlendirme yöntemine ilişkin açıklamalar ve gerçeğe uygun değer ölçümü (Devamı)

Bu değerlemeler çerçevesinde 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Santral adı	31 Aralık 2024 değerlendirme varsayımları		
	Ağırlıklı sermaye maliyeti oranı (%)	Kapasite (MW)	Kapasite kullanımı oranı (%)
Bağıştaş	9,9	140,6	37,1
Kadıncık 1	9,9 - 11	70,0	43,6
Kadıncık 2	9,9	56,0	42,0
Niksar	9,9	40,2	52,0
Çileklitepe	9,9 - 11	23,1	23,7
Üçharmanlar	9,9 - 11	16,6	25,5
Kemarçayır	9,9	15,5	22,9
Yukarı Mercan	9,9	14,0	36,9
Üçhanlar	9,9 - 11	11,9	23,0

Santral adı	31 Aralık 2023 değerlendirme varsayımları		
	Ağırlıklı sermaye maliyeti oranı (%)	Kapasite (MW)	Kapasite kullanımı oranı (%)
Bağıştaş	10,5	140,6	34,1
Kadıncık 1	10,5	70,0	46,1
Kadıncık 2	10,5	56,0	44,5
Niksar	10,5	40,2	49,3
Çileklitepe	10,5	23,1	21,9
Üçharmanlar	10,5	16,6	21,8
Kemarçayır	10,5	15,5	20,1
Yukarı Mercan	10,5	14,0	34,9
Üçhanlar	10,5	11,9	20,1

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kullanılan efektif elektrik satış fiyatları ortalama 74,2 ABD Doları/MWh'dir (31 Aralık 2023: 124,6 ABD Doları/MWh). HES'ler için hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan ileriye dönük efektif elektrik fiyatlarının veya satış hacminin %10 artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda HES'ler için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 3.249.936 TL artacak veya 3.279.969 TL azalacaktır (31 Aralık 2023: 4.013.789 TL artacak veya 4.013.789 TL azalacaktır). Ağırlıklı sermaye maliyet oranının 100 baz puan artması veya azalması durumunda ise diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında, konsolide finansal tablolarda HES'ler için muhasebeleştirilen maddi duran varlıklar 2.534.185 TL azalacak veya 3.015.291 TL artacaktır (31 Aralık 2023: 2.900.515 TL azalacak veya 3.428.641 TL artacaktır).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

2.5.2 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Dipnot 24'te açıklandığı gibi, Grup, YEKDEM satış geliri nedeniyle maruz kalma olasılığı oldukça muhtemel ABD Doları döviz kuru riskine karşı 26.150 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 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin olarak, 9.581 TL (31 Aralık 2023: 214.061 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 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 2.395 TL ertelenmiş vergi gideri (31 Aralık 2023: 53.515 TL ertelenmiş vergi geliri) tutarında diğer kapsamlı gelirler altındaki "nakit akış riskinden korunma kayıpları" hesabı altında muhasebeleştirilmiştir (Dipnot 24).

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 bulundurulmuş 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 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yatırım teşvik belgelerinden doğan 1.275.534 TL (31 Aralık 2023: Yoktur) tutarındaki ertelenmiş vergi varlıklarını orta vadeli planına göre tahminlediği vergilendirilebilecek karlar aracılığıyla gelecek dönemde faydalanılmasının kuvvetle muhtemel görülmesi sebebiyle finansal tablolarına yansıtılmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden muhasebeleştiği ertelenmiş vergi varlığı 1.293.801 TL'dir (31 Aralık 2023: 1.779.419 TL). Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı yaratmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 15.946 TL'dir (Dipnot 23).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 tarihinde sona eren döneme ilişkin Grup'un raporlanabilir bölümleri itibarıyla santrallere göre gruplanmış bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Erzincan	Giresun	Mersin	Mersin	Tokat	Trabzon	Erzincan	Trabzon	Trabzon	Hatay	İtalya	Merkez	Toplam
	Bağıştaş HES	Çilektepe HES	Kadınçık 1 HES	Kadınçık 2 HES	Niksar HES	Üçharmanlar HES	Yukarı Mercan HES	Kemerçayır HES	Üçanlar HES	Erzincan GES	RES	Diğer (*)	
Hasılat	1.392.525	95.925	455.772	333.572	466.527	67.899	115.129	59.468	44.821	39.154	-	1.265	3.072.057
Satışların maliyeti (-)	(795.163)	(60.162)	(282.933)	(307.407)	(565.014)	(61.084)	(121.788)	(56.329)	(56.410)	(31.785)	-	-	(2.338.075)
Brüt kar	597.362	35.763	172.839	26.165	(98.487)	6.815	(6.659)	3.139	(11.589)	7.369	-	1.265	733.982
Genel yönetim giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(256.522)	(256.522)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.125	32.125
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(67.067)	(67.067)
Esas faaliyet karı	597.362	35.763	172.839	26.165	(98.487)	6.815	(6.659)	3.139	(11.589)	7.369	-	(290.199)	442.518
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	863.819	863.819
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	597.362	35.763	172.839	26.165	(98.487)	6.815	(6.659)	3.139	(11.589)	7.369	-	573.620	1.306.337
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231.703	231.703
Finansman giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.209.478)	(4.209.478)
Parasal kazanç	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.573.292	4.573.292
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı	597.362	35.763	172.839	26.165	(98.487)	6.815	(6.659)	3.139	(11.589)	7.369	-	1.169.137	1.901.854
Dönem vergi gideri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(89.833)	(89.833)
Ertelenmiş vergi gideri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153.917	153.917
Dönem net karı	597.362	35.763	172.839	26.165	(98.487)	6.815	(6.659)	3.139	(11.589)	7.369	-	1.233.221	1.965.938
Yatırım harcamaları	15.634	1.757	224	122	5.911	2.050	986	1.156	2.127	2.812.781	173.928	12.802	3.029.478
Amortisman ve itfa giderleri	(482.584)	(36.900)	(217.722)	(258.605)	(528.495)	(17.976)	(96.565)	(29.329)	(20.063)	(10.922)	-	(16.638)	(1.715.799)

(*) Herhangi bir raporlanabilir bölümlerle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katılan 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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ilişkin Grup'un raporlanabilir bölümleri itibarıyla santrallere göre gruplanmış bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Erzincan Bağıştaş HES	Giresun Çilekdötepe HES	Mersin Kadınck 1 HES	Mersin Kadınck 2 HES	Tokat Niksar HES	Trabzon Üçarmanlar HES	Erzincan Yukarı Mercan HES	Trabzon Kemerçayır HES	Trabzon Üçanlar HES	Hatay Erzın GES	Merkez Diğer (*)	Toplam
Hasılat	1.794.854	188.003	634.964	458.849	651.091	104.834	159.492	99.460	76.703	-	2.153	4.170.403
Satışların maliyeti (-)	(572.447)	(78.170)	(323.478)	(373.995)	(616.286)	(88.204)	(138.302)	(57.751)	(48.266)	-	(3.871)	(2.300.770)
Brüt kar	1.222.407	109.833	311.486	84.854	34.805	16.630	21.190	41.709	28.437	-	(1.718)	1.869.633
Genel yönetim giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(71.420)	(71.420)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	793	793
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(115.107)	(115.107)
Esas faaliyet karı	1.222.407	109.833	311.486	84.854	34.805	16.630	21.190	41.709	28.437	-	(187.452)	1.683.899
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.571	37.571
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.589)	(13.589)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	1.222.407	109.833	311.486	84.854	34.805	16.630	21.190	41.709	28.437	-	(163.470)	1.707.881
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	791.682	791.682
Finansman giderleri (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.251.142)	(8.251.142)
Parasal kazanç	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.951.981	6.951.981
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı	1.222.407	109.833	311.486	84.854	34.805	16.630	21.190	41.709	28.437	-	(670.949)	1.200.402
Ertelenmiş vergi gideri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	655.218	655.218
Dönem net karı	1.222.407	109.833	311.486	84.854	34.805	16.630	21.190	41.709	28.437	-	(16.632)	1.854.719
Yatırım harcamaları	39.642	4.178	560	986	258	2.338	1.648	3.346	1.341	2.438.100	11.439	2.503.836
Amortisman ve itfa giderleri	(432.874)	(36.280)	(238.846)	(300.474)	(445.431)	(9.696)	(101.728)	(28.989)	(19.904)	(1.331)	(3.090)	(1.618.643)

(*) Herhangi bir raporlanabilir bölümlerle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katılan 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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Banka		
- Vadesiz mevduat	20.710	56.295
- Vadeli mevduat	728.579	243.272
	749.289	299.567

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, TL vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranları %33 - %49 arasındadır. (31 Aralık 2023: %33,79), ABD Doları vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %0,5'tir (31 Aralık 2023: %0,5). 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 2-3 gün arasındadır (31 Aralık 2023: 2-3 gün arasında).

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihi itibarıyla nakit akış tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri değerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Bankalar	749.289	299.567
	749.289	299.567

31 Aralık 2024 ve 2023 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 Aralık 2024	31 Aralık 2023
IC Toptan Enerji Ticaret A.Ş. ("IC Toptan") (*)	195.192	-
IC İçtaş İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş. ("IC İçtaş İnşaat")	4.946	118.455
	200.138	118.455

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

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan ticari alacakların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

b) İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	15
Diğer	-	4
	-	19

c) İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	18.630	-
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	9.380	10.082
IC İçtaş İnşaat	1.206	-
Treysan Prefabrik Çelik Yapılar San. ve Tic. A.Ş.	-	5.036
Diğer	1.983	785
	31.199	15.903

d) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
IC Enerji Holding (*)	390.100	221.241
IC İçtaş İnşaat (*)	57.994	24.348
Diğer	3.509	5.758
	451.603	251.347

(*) Grup'un ana ortağı olan IC Enerji Holding'in kullandığı fonlardan oluşmaktadır. Bu fonlara ilişkin olarak 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sırasıyla %37,57 ve %20,73 oranları ile faiz ödemesi yapılmıştır.

e) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
IC İçtaş İnşaat	2.189.835	3.650.476
IC Toptan (*)	591.664	-
Diğer	906	283
	2.782.405	3.650.759

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

f) İlişkili taraflardan yapılan mal ve hizmet alımları

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	40.634	29.807
IC İċtaş İnşaat	12.007	3.227
CCN Servis İşletme ve Yönetim A.Ş.	7.281	2.782
IC İċtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	1.843	7.310
IC İbrahim Çeçen Yatırım Holding A.Ş.	351	-
Treysan Prefabrik Çelik Yapılar Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	8.305
Diğer	2.644	1.623
	64.760	53.054

g) Faiz giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
IC İċtaş İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	15.382	-
IC İċtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	4.435	2.219
	19.817	2.219

h) Faiz gelirleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
IC İċtaş İnşaat	9.557	-
	9.557	-

i) 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 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Ücretler ve kısa vadeli faydalar	23.472	3.653
	23.472	3.653

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	15.999	11.838
	15.999	11.838

31 Aralık 2024 ve 2023 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 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (*)	270.701	314.728
	270.701	314.728

(*) EPDK'nın 12 Ocak 2023 tarihli 11574-24 sayılı kararına göre, Nisan - Eylül 2022 dönemi için Grup'un bağlı ortaklığı İçtaş Yenilenebilir tarafından iade edilmesi gereken destek ücreti borcu tutarına ilişkin bir yükümlülük oluşmuştur. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla borcun tamamı ödenmiş olup (31 Aralık 2023: 102.478 TL), bu tarih ile biten döneme ilişkin 14.780 TL (31 Aralık 2023: 72.073 TL) tutarında gecikme faizi esas faaliyetlerden diğer giderler kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla iade edilmesi gereken destek ücreti borcu haricindeki ticari borçların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

DİPNOT 7 - DİĞER BORÇLAR

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Alınan depozito ve teminatlar (*)	61.884	15.195
	61.884	15.195

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının net defter değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Haklar (*)	146.129	129.826
Taşıtlar	12.103	14.723
Toplam kullanım hakkı varlıkları	158.232	144.549

(*) Haklar, orman arazisi kullanım izinlerinden oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin kullanım hakkı varlıkları ve birikmiş amortismanların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Taşıtlar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2024	139.173	24.010	163.183
İlaveler	23.125	8.356	31.481
Çıkışlar	(3.202)	(2.911)	(6.113)
31 Aralık 2024	159.096	29.455	188.551
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2024	(9.347)	(9.287)	(18.634)
İlaveler	(4.988)	(10.847)	(15.835)
Çıkışlar	1.368	2.782	4.150
31 Aralık 2024	(12.967)	(17.352)	(30.319)
Net defter değeri	146.129	12.103	158.232

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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	Taşıtlar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2023	81.843	26.720	108.563
İlaveler	69.828	7.577	77.405
Çıkışlar	(12.498)	(10.287)	(22.785)
31 Aralık 2023	139.173	24.010	163.183
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2023	(6.911)	(10.706)	(17.617)
İlaveler	(3.582)	(8.869)	(12.451)
Çıkışlar	1.146	10.288	11.434
31 Aralık 2023	(9.347)	(9.287)	(18.634)
Net defter değeri	129.826	14.723	144.549

Dönem amortisman giderlerinin tamamı satışların maliyetine dahil edilmiştir.

DİPNOT 9 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin maddi duran varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve arsalar	Binalar ve yer üstü düzenleri (*)	Tesis, makine ve cihazlar (*)	Taşıtlar	Demirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet:								
1 Ocak 2024	9.546	20.391.293	15.938.155	205	79.866	83.202	2.440.667	38.942.934
İlaveler (**)	-	10.309	19.703	-	6.334	348	2.814.125	2.850.819
Transfer	-	24.539	4.442.049	-	-	-	(4.466.588)	-
Değerleme	-	(3.982.228)	(3.410.779)	-	-	-	-	(7.393.007)
31 Aralık 2024	9.546	16.443.913	16.989.128	205	86.200	83.550	788.204	34.400.746
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2024	-	(304)	(10)	(205)	(65.813)	-	-	(66.332)
İlaveler	-	(856.123)	(838.865)	-	(3.674)	(2)	-	(1.698.664)
Değerleme	-	855.089	829.827	-	-	-	-	1.684.916
31 Aralık 2024	-	(1.338)	(9.048)	(205)	(69.487)	(2)	-	(80.080)
Net defter değeri	9.546	16.442.575	16.980.080	-	16.713	83.548	788.204	34.320.666

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

(**) 31 Aralık 2024 tarihi ile biten 12 aylık dönem içerisinde yapılmakta olan yatırımlara ilavelerin 2.812.781 TL'lik kısmı İçtaş Güneş Enerji tarafından yapılmakta olan güneş enerjisi santrali projesine ilişkindir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla İçtaş Güneş Enerji tarafından güneş enerjisi santrali projesine ilişkin yapılan toplam yatırım 5.250.881 TL tutarındadır (31 Aralık 2023: 2.438.100 TL). 31 Aralık 2024 itibarıyla Erzin-2 GES projesinin 135,6 MWP'lik toplam direkt akım kurulu gücü bazında %84,3'ü, 100MWe'lik toplam alternatif akım kurulu gücü bazında %100'ü tamamlanmıştır.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 2023	9.546	20.232.059	18.449.756	205	75.636	81.433	-	38.848.635
İlaveler (**)	-	17.697	32.265	-	6.774	2.680	2.440.667	2.500.083
Çıkışlar	-	-	-	-	(2.544)	(911)	-	(3.455)
Değerleme	-	141.537	(2.543.866)	-	-	-	-	(2.402.329)
31 Aralık 2023	9.546	20.391.293	15.938.155	205	79.866	83.202	2.440.667	38.942.934
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2023	-	-	-	(205)	(65.469)	-	-	(65.674)
İlaveler	-	(830.563)	(772.352)	-	(2.888)	-	-	(1.605.803)
Çıkışlar	-	-	-	-	2.544	-	-	2.544
Değerleme	-	830.259	772.342	-	-	-	-	1.602.601
31 Aralık 2023	-	(304)	(10)	(205)	(65.813)	-	-	(66.332)
Net defter değeri	9.546	20.390.989	15.938.145	-	14.053	83.202	2.440.667	38.876.602

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

(**) 31 Aralık 2023 tarihi ile biten 12 aylık dönem içerisinde yapılmakta olan yatırımlara ilavelerin 2.438.100 TL'lik kısmı İçtaş Güneş Enerji tarafından yapılmakta olan güneş enerjisi santrali projesine ilişkindir.

Maddi duran varlıklara ilişkin 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla dönem içerisinde muhasebeleştirilen amortisman giderlerinin 1.694.181 TL'si satılan malın maliyetine (31 Aralık 2023: 1.602.915 TL), 4.483 TL'si genel yönetim giderlerine (31 Aralık 2023: 2.888 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla net defter değerlerini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Arazi ve arsalar	9.546	9.546
Binalar ve yerüstü düzenleri	10.997.898	11.435.715
Tesis, makine ve cihazlar	14.586.608	10.551.162
Demirbaşlar	16.713	14.054
Diğer maddi duran varlıklar	83.548	83.202
Yapılmakta olan yatırımlar	788.204	2.440.667
	26.482.517	24.534.346

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 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 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler		
Önceden raporlanan	16.420.531	12.686.677
<i>Düzeltilmelerin etkisi (*)</i>	<i>(5.651.728)</i>	<i>-</i>
Açılış	10.768.803	12.686.677
Binalar ve yerüstü düzenleri	(3.127.025)	988.750
Tesis, makine ve cihazlar	(2.580.941)	(1.772.584)
	5.060.837	11.902.843
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarından kaynaklanan ertelenmiş vergi düzeltmesi	1.426.987	(569.430)
VUK enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan ertelenmiş vergi etkisi (*)	-	5.651.728
Kontrol gücü olmayan paylar	23.554	-
Amortisman transferi	(614.651)	(564.610)
Kapanış	5.896.727	16.420.531

(*) Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarının yayımlanma tarihi itibarıyla, Kamu Gözetimi Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan TMS 29 uygulama rehberinde "vergi mevzuatı uyarınca uygulanan enflasyon muhasebesi nedeniyle vergiye esas değerde meydana gelen değişimlerden kaynaklanan ertelenmiş vergi etkisi" hususuna ilişkin açık bir yönlendirme bulunmamaktadır. KGK'nın 17 Nisan 2024 tarihinde yayımlanmış olduğu TMS 29 uygulama rehberi güncel sürümde bu hususa ilişkin açıklama yapılmıştır. Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarında özkaynaklar altında yer alan "Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler" altındaki "maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme kazançları" kaleminde muhasebeleştirilen 5.651.728 TL tutarındaki söz konusu kümülatif etki, güncellenmiş TMS 29 uygulama rehberinin ilk kez uygulandığı raporlama dönemi olan 1 Ocak - 30 Haziran 2024 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolarda 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla "geçmiş yıllar karları" ve "maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme kazançları" arasında sınıflandırma yapılmak suretiyle düzeltilmiştir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 10 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin maddi olmayan duran varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2024	-	23.835	23.835
İlaveler (*)	176.070	2.589	178.659
Çevrim farkı	(1.993)	-	(1.993)
31 Aralık 2024	174.077	26.424	200.501
Birikmiş amortisman (-):			
1 Ocak 2024	-	(18.294)	(18.294)
İlaveler	-	(1.300)	(1.300)
31 Aralık 2024	-	(19.594)	(19.594)
Net defter değeri	174.077	6.830	180.907

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi olmayan duran varlıklara yapılan ilavelerin 175.920 TL'lik kısmı Grup'un İtalya'da faaliyet göstermekte olan şirket bağlı ortaklıklarının sahip olduğu RES lisanslarına ilişkindir.

	Diğer maddi olmayan duran varlıklar	Toplam
Maliyet:		
1 Ocak 2023	20.082	20.082
İlaveler	3.753	3.753
31 Aralık 2023	23.835	23.835
Birikmiş amortisman (-):		
1 Ocak 2023	(17.905)	(17.905)
İlaveler	(389)	(389)
31 Aralık 2023	(18.294)	(18.294)
Net defter değeri	5.541	5.541

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer kısa vadeli karşılıkları, kısa vadeli dava karşılıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dava karşılıkları	780	1.213
	780	1.213

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 (Devamı)

b) Verilen teminatlar

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Para birimi	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
		Orijinal tutar	TL karşılığı	Orijinal tutar	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	151.626	151.626	113.624	164.050
		151.626		113.624	164.050

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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	151.626	164.050
B.Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (1) (2)	13.623.581	17.567.829
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	13.775.207	17.731.879

(1) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket'e ait olan İçtaş Yenilenebilir hisselerinin tamamı üzerinde 4.665.618 TL tutarında (31 Aralık 2023: 6.736.219 TL), 13 Temmuz 2016 tarihinde imzalanan yatırım kredi sözleşmesine istinaden, kredi veren finansal kuruluşlara verilen hisse rehni bulunmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket'e ait olan Trabzon Enerji hisselerinin tamamı üzerinde 166.193 TL tutarında (31 Aralık 2023: 239.949 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 3.981.326 TL olan 135.000 ABD Doları (31 Aralık 2023: TL karşılığı 5.748.238 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 3.354.635 TL olan 113.750 ABD Doları (31 Aralık 2023: TL karşılığı 4.843.422 TL olan 113.750 ABD Doları) tutarına kadar kefalet vermiştir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %55,72'dir (31 Aralık 2023: %72,62).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin muhasebeleştiği karşılıkların detayları aşağıdaki gibidir:

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanılmamış izin karşılığı	8.810	7.617
	8.810	7.617

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kıdem tazminatı karşılığı	41.404	37.481
	41.404	37.481

Kıdem tazminatı karşılığı:

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Dönem başı	37.481	37.493
Hizmet maliyeti	2.596	3.918
Faiz maliyeti	5.454	3.119
Aktüeryal kayıp	8.930	12.173
Ödenen tazminatlar (-)	(2.254)	(4.610)
Parasal kazanç (-)	(10.803)	(14.612)
Dönem sonu	41.404	37.481

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 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 41.828,42 tam TL (31 Aralık 2023: 23.489,83 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İskonto oranı (%)	4,50	3,72
Emeklilik olasılığı (%)	94,88	95,70

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 (1 Ocak 2024: 35.058,58 tam TL) tavan tutarı dikkate alınmıştır.

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Peşin ödenmiş giderler	27.418	13.452
Verilen sipariş avansları	572	1.237
Diğer	711	199
	28.701	14.888

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen sipariş avansları (*)	21.397	311.370
Peşin ödenmiş giderler	115	-
	21.512	311.370

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer dönen varlıklar ve diğer kısa vadeli yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

a) Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Devreden katma değer vergisi ("KDV")	279.124	61.029
Diğer	84	561
	279.208	61.590

b) Diğer kısa vadeli yükümlülükler

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	29.685	89.409
Diğer	1.071	46
	30.756	89.455

DİPNOT 15 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

	Pay (%)	31 Aralık 2024	Pay (%)	31 Aralık 2023
İçtaş Enerji Holding	79,97	1.475.434	91,19	1.475.435
İçtaş İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	-	8,81	142.579
BİST'te işlem gören	20,03	369.566	-	-
Toplam ödenmiş sermaye	100	1.845.000	100	1.618.014
Sermaye düzeltme farkı		6.072.333		6.032.270
Toplam ödenmiş sermaye		7.917.333		7.650.284

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla:

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	

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 2023 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla:

Grup	Pay senedi adedi	Tutar	Pay senedi cinsi
A	485.404.104	485.404	Nama
B	1.132.609.573	1.132.610	Hamiline
	1.618.013.677	1.618.014	

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 ilişkin ek bilgi

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 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 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	7.831.884	6.072.333	1.759.551
Paylara ilişkin primler	2.515.256	2.666.307	(151.051)
	10.347.140	8.738.640	1.608.500

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla	ÜFE endeksli yasal kayıtlar	TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan TÜFE endeksli tutarlar	Geçmiş yıllar zararlarında takip edilen fark
Sermaye düzeltme farkları	5.192.228	6.032.270	(840.042)
Paylara ilişkin primler	161.981	181.964	(19.983)
	5.354.209	6.214.234	(860.025)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

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

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

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un hasılat ve satışların maliyetlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Elektrik satış gelirleri	3.070.792	4.168.250
Diğer satışlar	1.265	2.153
	3.072.057	4.170.403
Satışların maliyeti (-)	(2.338.075)	(2.300.770)
Brüt kar	733.982	1.869.633
	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Satışların maliyeti		
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.705.983)	(1.611.784)
Elektrik piyasası giderleri	(340.716)	(421.093)
Personel giderleri	(147.833)	(131.496)
Diğer	(143.543)	(136.397)
	(2.338.075)	(2.300.770)

DİPNOT 17 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Personel giderleri	(98.644)	(34.451)
Halka arz giderleri	(58.339)	-
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(49.681)	(11.202)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(9.816)	(6.859)
Diğer	(40.042)	(18.908)
	(256.522)	(71.420)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un satışlarının maliyetleri ile genel yönetim giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.715.799)	(1.618.643)
Elektrik piyasası giderleri	(340.716)	(421.093)
Personel giderleri	(246.477)	(165.947)
Halka arz giderleri	(58.339)	-
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(49.681)	(11.202)
Diğer	(183.585)	(155.305)
	(2.594.597)	(2.372.190)

DİPNOT 19 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	29.538	1
Diğer	2.587	792
Toplam	32.125	793

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(52.254)	(43.030)
Gecikme faizi giderleri (Dipnot 6)	(14.780)	(72.073)
Diğer	(33)	(4)
Toplam	(67.067)	(115.107)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Faiz gelirleri	696.634	36.789
Para piyasası fonlarının gerçeğe uygun değer kazançları	167.185	-
Maddi duran varlık satış karları	-	782
Toplam	863.819	37.571

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Türev işlemlerden gelirler	221.898	459.834
Kur farkı gelirleri	9.805	331.848
Toplam	231.703	791.682

b) Finansman giderleri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Kur farkı giderleri	(2.425.237)	(6.163.939)
Banka kredileri faiz ve komisyon giderleri	(1.697.665)	(2.054.122)
İlişkili taraflara faiz giderleri (Dipnot 5.g)	(19.817)	(2.219)
Kiralama yükümlülükleri faiz giderleri (Dipnot 24)	(10.173)	(9.741)
Türev işlemlerden giderler	(3.638)	-
Diğer	(52.948)	(21.121)
Toplam	(4.209.478)	(8.251.142)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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

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

Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	4.949.966
Uzun vadeli finansal yatırımlar	(3.103.275)
Maddi duran varlıklar	7.495.176
Kullanım hakkı varlıkları	52.865
Maddi olmayan duran varlıklar	899.251
Peşin ödenmiş giderler	8.764
Sermaye düzeltme farkları	209.761
Paylara ilişkin primler	(337.867)
Sermaye yedekleri	(242)
Yasal yedekler	(9.504)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)	(745.635)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)	43.127
Geçmiş yıllar karları / (zararları)	437.545
Kar veya zarar tablosu kalemleri	(376.674)
Hasılat	(448.575)
Satışların maliyeti (-)	7.054
Genel yönetim giderleri (-)	37.836
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(20.046)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	6.122
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(88.954)
Finansman gelirleri	(1.558)
Finansman giderleri (-)	524.414
Dönem vergi gideri (-)	(6)
Ertelenmiş vergi geliri	(392.961)
Net parasal pozisyon kazançları / (kayıpları)	4.573.292

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

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un cari dönem vergi varlık ve yükümlülüklerine ilişkin detay aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	89.833	901
Eksi: Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	(145.473)	(2.421)
	(55.640)	(1.520)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin vergi gideri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Kurumlar vergisi gideri	(89.833)	(901)
Ertelenmiş vergi geliri	153.917	655.218
Toplam vergi geliri	64.084	654.317

Kurumlar vergisi

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 31 Aralık 2024 ile biten dönem için %25’tir (2023: %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.

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

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

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

Ertelenmiş vergi

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

Ertelemiş vergi (Devamı)

Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %25'tir (2023: %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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	Birikmiş geçici farklar		Ertelemiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	9.072.792	11.721.172	(2.268.198)	(2.930.293)
Taşınan mali zararlar	(5.175.264)	(7.117.676)	1.293.801	1.779.419
Devlet teşvikleri (*)	(2.743.886)	-	1.371.943	-
Türev araçlardan kaynaklanan kar / (zarar)	(210.920)	(55.920)	52.730	13.980
Ödenmemiş destek borcu	-	(75.428)	-	18.857
Kıdem tazminatı karşılığı	(41.404)	(37.481)	10.351	9.370
Finansman giderleri	(26.716)	183.016	6.679	(45.754)
Kullanılmamış izin karşılığı	(8.810)	(7.617)	2.202	1.904
Dava karşılığı	(780)	(1.213)	195	303
Diğer	380	400	(95)	(100)
Ertelemiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	865.392	4.609.253	469.608	(1.152.314)

(*) Grup, devlet teşviklerine ilişkin 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablolarında 1.371.943 TL (31 Aralık 2023: Yoktur) tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bu tutarın 1.275.534 TL'si ise teşvik belgesine bağlanan yatırımlarından kaynaklanmaktadır. Grup'un teşvik belgesine bağlanan yatırımlarından elde ettiği kazançlar, yatırımın kısmen veya tamamen işletilmesine başlanılan hesap döneminden itibaren yatırıma katkı tutarına ulaşmaya kadar indirimli oranlar üzerinden kurumlar vergisine tabi tutulur. Grup, devlet teşviklerine ilişkin 1 Ocak - 31 Aralık 2024 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar tablosunda 1.371.943 TL tutarında ertelenmiş vergi geliri muhasebeleştirilmiştir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Yatırım Teşvik Sistemi Kapsamında Elde Edilen Vergi Avantajları

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

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Açılış	(1.152.314)	(6.988.915)
Kar veya zararla ilişkilendirilen	153.917	655.218
Diğer kapsamlı giderle ilişkilendirilen	1.468.005	5.181.383
Kapanış	469.608	(1.152.314)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle yararlanabileceği 15.946 TL tutarında kullanılmamış mali zararı bulunmaktadır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 itibarıyla kullanılmamış mali zararlar için vade analiz tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
2024	-	2.467
2025	-	2.414
2026	-	2.538
2027	-	1.721
2028	-	6.806
	-	15.946

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
2024	-	329.429
2025	539.128	778.393
2026	1.760.338	2.541.576
2027	604.147	872.267
2028	1.798.039	2.596.011
2029	473.612	-
	5.175.264	7.117.676

31 Aralık 2024 ve 2023 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 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Vergi öncesi kar:	1.901.854	1.200.402
Etkin vergi oranı (%)	25	25
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(475.464)	(300.101)
Kanunen kabul edilmeyen giderler (*)	(31.563)	(298.917)
İndirimler ve istisnalar	8.811	1.094
Vergi oranı değişimi etkisi	7.012	18.905
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan taşınan mali zararlar	-	(1.701)
Taşınan mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığının parasal kayıp / kazancı	(601.114)	-
Devlet teşvikleri	1.371.943	-
Kullanılan mali zararların etkisi	(29.075)	1.130.416
Parasal kayıp/kazanç	(367.646)	36.876
Diğer, net	181.180	67.745
Cari dönem vergi gideri	64.084	654.317

(*) Kanunen kabul edilmeyen giderlerin önemli kısmı finansman gider kısıtlamasına ilişkindir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

a) Finansal varlıklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Para piyasası fonu	481.002	-
	481.002	-

Raporlama tarihi itibarıyla kısa vadeli finansal yatırımların gerçeğe uygun değer seviyesi 1. Seviyedir (Dipnot 26).

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Açılış	-	-
Fon alımı	1.812.851	-
Fon satışı	(1.422.872)	-
Gerçeğe uygun değer değişimi (Dipnot 20)	167.185	-
Parasal kayıp	(76.162)	-
Kapanış	481.002	-

b) Banka kredileri

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli borçlanmalar	1.131.002	854.816
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	2.956.577	3.274.336
Kısa vadeli borçlanmalar	4.087.579	4.129.152
Uzun vadeli borçlanmalar	7.475.841	9.792.872
Uzun vadeli borçlanmalar	7.475.841	9.792.872
Toplam borçlanmalar	11.563.420	13.922.024

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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) Banka kredileri (Devamı)

Orijinal para birimi	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
ABD Doları	322.665	321.032
TL	159.202	174.968
Ağırlıklı ortalama yıllık etkin faiz oranı (%)		
ABD Doları	SOFR+5.85	Libor+5.85
TL	TLREF+3.10	Libor+3.10
TL karşılığı		
ABD Doları	11.404.218	13.669.406
TL	159.202	252.618
	11.563.420	13.922.024

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 finansal rapor ile birlikte raporlama dönemini takip eden 150 gün içerisinde kreditorlere sunulma zorunluluğu bulunmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Borç Servisi Karşılama Oranı 1,10:1'in altındadır. İlgili finans kuruluşlarının verdiği feragatname ile ilgili yükümlülükten 31 Aralık 2024 tarihinden itibaren 12 ay süreyle feragat ettiği belirtilmiştir. Kreditor bankalarla yıl sonuna doğru refinansman görüşmeleri başlamış olup, 2025 Haziran ayındaki geri ödeme tarihine kadar şartların netleşip, bu kapsamda proje kredisinin refinansmanının sonlanması beklenmektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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) Banka kredileri (Devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının vadelerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
0 - 1 yıl	4.087.579	4.129.152
1 - 2 yıl	2.255.788	2.975.727
2 - 3 yıl	1.793.816	2.560.444
3 - 4 yıl	1.388.659	1.751.670
4 - 5 yıl	1.080.279	1.145.676
5 yıl ve sonrası	957.299	1.359.355
	11.563.420	13.922.024

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un banka kredilerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Dönem başı	13.922.024	14.828.143
Faiz tahakkuku değişimi	126.854	12.692
Alınan yeni finansal borçlar	961.929	1.682.447
Kur farkı değişimi	2.415.657	6.424.298
Anapara ödemeleri	(1.104.381)	(2.000.402)
Parasal kazanç	(4.758.663)	(7.025.154)
Dönem sonu	11.563.420	13.922.024

c) Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	15.535	14.546
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	44.084	43.513
	59.619	58.059

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla muhasebeleştiği kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin tümü TL para biriminde olup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ağırlık ortalama iskonto oranı %22,27'dir (31 Aralık 2023: %22,27).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

c) Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler (Devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Dönem başı	58.059	55.526
Yeni kiralamalar	31.481	77.405
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(18.849)	(51.266)
Faiz giderleri	10.173	9.741
Çıkışlar	(1.963)	(11.351)
Parasal kazanç	(19.282)	(21.996)
Dönem sonu	59.619	58.059

d) Faiz türev işlemleri

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

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, swap sözleşmeleri uyarınca değişken faiz oranı, 170.999 ABD Doları için, %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir (31 Aralık 2023: 170.999 ABD Doları %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir). 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, faiz türev işlemlerinin gerçeğe uygun değeri varlık olarak 277.627 TL'dir (31 Aralık 2023: varlık olarak 442.207 TL).

Swap sözleşmeleri:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli swap sözleşmeleri	166.576	215.601
Uzun vadeli swap sözleşmeleri	111.051	226.606
	277.627	442.207

e) Türev olmayan finansal araçlar

31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire		Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire	
Orijinal bakiye (ABD Doları)	taşınan gelir (TL)	Orijinal bakiye (ABD Doları)	taşınan gelir (TL)
26.150	(488.549)	26.891	(498.130)

Grup, yatırım kredileri nedeniyle maruz kalma olasılığı oldukça muhtemel ABD Doları kur riskinden korunma aracı olarak 31 Aralık 2024 itibarıyla 26.150 ABD Doları (31 Aralık 2023: 26.891 ABD Doları) tutarındaki YEKDEM satış gelirlerini kullanmaktadır ve yapılan etkinlik testleri sonucunda 1 Temmuz 2022 tarihinden itibaren nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulanmaktadır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

e) Türev olmayan finansal araçlar (Devamı)

Nakit akış riskinden korunma muhasebesi kapsamında etkileri özkaynaklarda birikmiş diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirilen faiz türev işlemleri ile türev olmayan finansal araçların 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi sonrası toplam etkisi gider yönlü 158.190 TL'dir (31 Aralık 2023: gider yönlü 41.941 TL).

Grup'un, 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilen türev ve türev olmayan finansal araçlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Dönem başı	(41.941)	294.043
Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir		
- Faiz türev işlemleri	(164.580)	(209.414)
- Türev olmayan finansal araçlar	9.581	(214.061)
Ertelemiş vergi etkisi	38.750	87.491
Dönem sonu	(158.190)	(41.941)

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

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

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Ana ortaklık paylarına ait net dönem karı	1.966.359	1.857.168
Nominal değeri 1 TL olan adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.731.506.839	1.331.274.920
Pay başına kazanç (TL)	1,14	1,40

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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

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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
A. Yabancı para varlıklar	164.586	216.059
B. Yabancı para yükümlülükler	(11.596.590)	(13.683.123)
Net yabancı para pozisyonu (A-B)	(11.432.004)	(13.467.064)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (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	164.586	4.562	99
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	164.586	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	164.586	4.562	99
10-	Ticari borçlar	157.523	3.880	554
11-	Finansal yükümlülükler	4.045.957	114.474	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	4.203.480	118.354	554
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	7.358.261	208.191	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	34.849	986	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	7.393.110	209.177	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	11.596.590	327.531	554
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	277.627	7.869	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	277.627	7.869	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(11.154.377)	(315.100)	(455)
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(11.432.004)	(322.969)	(455)
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2023		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	216.059	4.996	79
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	216.059	4.996	79
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9-	Toplam varlıklar	216.059	4.996	79
10-	Ticari borçlar	6.266	135	11
11-	Finansal yükümlülükler	4.051.071	95.141	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)	4.057.337	95.276	11
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	9.618.335	225.891	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	7.451	175	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	9.625.786	226.066	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	13.683.123	321.342	11
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	651.622	22.135	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	651.622	22.135	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(12.815.442)	(294.211)	68
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(13.467.064)	(316.346)	68
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla TCMB tarafından açıklanan kurlar aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Alış	Satış	Alış	Satış
ABD Doları	35,2803	35,3438	29,4382	29,4913
Avro	36,7362	36,8024	32,5739	32,6326

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 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Özkaynaklar	Kar/zarar	Özkaynaklar	Kar/zarar
ABD Doları	(2.283.048)	(2.283.048)	(2.694.050)	(2.694.050)
ABD Doları riskten korunmuş kısmı (*)	-	184.516	-	228.589
	(2.283.048)	(2.098.532)	(2.694.050)	(2.465.461)

(*) Not 24e 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

a) Piyasa riski (Devamı)

Nakit akım ve makul değer faiz oranı riski

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Değişken faizli finansal yükümlülükler		
Banka kredileri	11.563.420	13.922.024
Eksi: Swap sözleşmeleri ile faiz riskinden korunan kısım	(11.404.218)	(13.669.406)
Faiz oranı değişimi riski taşıyan finansal yükümlülükler	159.202	252.618

Grup'un değişken faizli kredilerinden doğan faiz oranı riski, Grup'un faiz türev işlemleri sayesinde düşürülmektedir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla TL para birimindeki krediler için yıllık kredi faiz oranları %1 artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla uzun ve kısa vadeli kredilerinden oluşan kredi faiz zararı/karısı sonucu net karı 437 TL (31 Aralık 2023: 3.536 TL) düşük/yüksek olacaktır.

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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

b) Kredi riski (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)	200.138	15.999	-	14.700	749.289	277.627
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	200.138	15.999	-	14.700	749.289	277.627
- 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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023	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)	118.455	11.838	19	3.567	299.567	442.207
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	118.455	11.838	19	3.567	299.567	442.207
- 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.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla pasif kalemlerin indirgenmemiş nakit akımları ve kalan vadelerine göre gösterimi aşağıdaki tablolarda sunulmuştur:

Defter değeri	31 Aralık 2024					
	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)	
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	11.563.420	14.378.126	2.323.516	2.661.812	8.186.743	1.206.055
Ticari borçlar	301.900	301.900	282.396	19.504	-	-
Diğer borçlar	513.487	513.486	-	513.486	-	-
Kiralama yükümlülükleri	59.619	326.082	3.985	12.585	40.425	269.087
Toplam yükümlülükler	12.438.426	15.519.594	2.609.897	3.207.387	8.227.168	1.475.142

Defter değeri	31 Aralık 2023					
	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	13.067.208	19.265.745	906.923	3.635.679	12.108.736	2.614.407
Ticari borçlar	330.631	347.877	281.381	66.496	-	-
Diğer borçlar	266.542	266.543	-	266.543	-	-
Kiralama yükümlülükleri	58.059	315.190	2.854	12.809	40.392	259.135
Toplam yükümlülükler	13.722.440	20.195.355	1.191.158	3.981.527	12.149.128	2.873.542

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

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 sağlayabilmektedir.

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.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Toplam borçlar	12.376.542	14.562.061
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(749.289)	(299.567)
Net borç	11.627.253	14.262.494
Toplam özkaynaklar	24.723.408	24.417.626
Toplam sermaye	36.350.661	38.680.120
Net borç/toplam sermaye oranı (%)	31,99	36,87

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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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)

Parasal yükümlülükler

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

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

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

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

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

- Seviye 1: Aynı varlıklar veya borçlar için aktif piyasalarda belirtilen fiyatlar
Seviye 2: Varlıklar veya borçlar için gözlemlenebilir olan, Düzey 1 içindeki alıntılanmış piyasa fiyatlarından farklı girdiler.
Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen 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 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlık ve yükümlülüklerin değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Seviye 1		
- Finansal yatırımlar	481.002	-
Seviye 2		
- Türev finansal araçlar	277.627	442.207
Seviye 3		
- HES (*)	28.958.520	36.321.561
	29.717.149	36.763.768

(*) 31 Aralık 2024 itibarıyla Grup'a ait HES'lerin gerçeğe uygun değeri "Gelir Kapitalizasyonu Yaklaşımı - İskonto Edilmiş Nakit Akışı Analizi (Seviye 3)" yöntemi kullanılarak 28.958.520 TL tutarında belirlenmiştir (31 Aralık 2023: 36.321.561 TL).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 27 - BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararı'na istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	4.236	12.595
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	-	-
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	-	-
<u>Bağımsız denetim dışı diğer hizmetlerin ücreti</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	4.236	12.595

DİPNOT 28 - RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2024 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 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	1.306.337	1.707.881
Eksi: Faiz gelirleri (Dipnot 20)	(696.634)	(36.789)
Amortisman ve itfa giderleri (Dipnot 16, 17)	1.715.799	1.618.643
FAVÖK (*)	2.325.502	3.289.735

(*) 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.

.....