

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

**31 ARALIK 2023, 31 ARALIK 2022 VE 31 ARALIK 2021
HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

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

1. Görüş

İçtaş Enterra Yenilenebilir Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tabloları, konsolide özkaynaklar değişim tabloları ve konsolide nakit akış tabloları ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından (Dipnot 1-26) oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını 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. 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 finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit denetim konuları	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi</p> <p>Grup, konsolide finansal tablolarında yer alan hidroelektrik enerji santrallerinin 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla tespit edilen maliyetlerini esas alarak, ilk muhasebeleştirme sonrası ölçümüne ilişkin 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren hesap döneminde maliyet modelini kullanmaya devam etmiş ve 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla TMS 16 “Maddi Duran Varlıklar” standardında yer alan yeniden değerlendirme modeli muhasebe politikasını benimsemiştir. Grup, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde gerçekleştirilen yeniden değerlendirme çalışmalarını neticesinde, Dipnot 2.4’te belirtildiği üzere 544.493 bin TL tutarındaki maddi duran varlık yeniden değerlendirme azalışlarını ve 10.992.175 bin TL tutarındaki maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarını sırasıyla 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirmiştir.</p> <p>Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi aşağıdaki nedenlerden dolayı denetimimiz açısından önemli bir konudur:</p> <ul style="list-style-type: none">- Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirdiği maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışının 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>Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi ile ilgili uyguladığımız denetim prosedürleri aşağıda özetlenmiştir:</p> <ul 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 artış/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.



Kilit denetim konuları	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" uygulaması</p> <p>Dipnot 2.1'de belirtildiği üzere, Grup'un 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarında TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uygulanmıştır.</p> <p>TMS 29, mali tabloların raporlama dönemi sonundaki cari satın alım gücüne göre yeniden düzenlenmesini gerektirmektedir. Bu nedenle, 2023 yılı içerisindeki işlemler ve dönem sonundaki parasal olmayan bakiyeler, 31 Aralık 2023 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtabilecek şekilde yeniden düzenlenmiştir. TMS 29'un uygulanması Grup'un özellikle finansal raporlamayla ilgili kontrol faaliyetlerinde değişikliğe yol açmıştır. TMS 29'un uygulanması finansal tablolarda yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahip olup, maddi duran varlıkların tespit edilen maliyetlerinin belirlenmesi gibi çeşitli yönetim tahminlerini de içermektedir. Konsolide finansal tabloların güncel satın alım gücü kullanılarak hazırlanması, doğru sonuçların elde edilmesini sağlamak için bir dizi karmaşık prosedür ve işlem gerektirir.</p> <p>Yeniden düzenlemede kullanılan tahminlerin varlığı, hesaplamadaki yüksek karmaşıklık ve yeniden düzenlemede kullanılan verilerin eksik veya hatalı olma riski nedeniyle, TMS 29'un uygulanması kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>TMS29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" uygulamasına ilişkin aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none">• Grup'un güncel süreçleri ve muhasebe politikaları anlaşılmıştır,• TMS 29'un uygulanması sırasında yönetim tarafından tasarlanan ve uygulanan kontroller anlaşılmış ve değerlendirilmiştir,• Yönetimin yaptığı parasal ve parasal olmayan kalem ayrımının TFRS'ye uygunluğu kontrol edilmiştir,• Parasal olmayan kalemlerin ayrıntılı detayları temin edilmiş, tarihi maliyet ve satın alım tarihleri, destekleyici belgelerle test edilmiştir,• Maddi duran varlıkların tespit edilen maliyetlerinin belirlenmesi için yönetim tarafından kullanılan tahminlerin makul olup olmadığı, uzmanlarımızın desteği ile ve sektör bilgimiz ve verileri ile değerlendirilmiştir. Ayrıca, tahminlerin tüm dönemlerde tutarlı olarak kullanıldığı kontrol edilmiştir,• Kullanılan metodoloji ve fiyat endeksi oranları kontrol edilerek, parasal olmayan kalemlerin endekslenmesi, kapsamlı gelir, özkaynak hareket ve nakit akış tablolarının TMS 29 dikkate alınarak hazırlandığı kontrol edilmiştir.



4. 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 tablolarla 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.

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.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden 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.

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



Aysun Gül Kılıç -SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul,
12 Mart 2024 tarihli, Dipnot 14 hariç olmak üzere 26 Şubat 2024

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER

SAYFA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI.....	1 - 2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR.....	6 - 70
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	6 - 7
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	7 - 32
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	32
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	33
DİPNOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	33 - 35
DİPNOT 6 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	35 - 36
DİPNOT 7 DİĞER BORÇLAR.....	36
DİPNOT 8 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI.....	36 - 37
DİPNOT 9 MADDİ DURAN VARLIKLAR	38 - 40
DİPNOT 10 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	40 - 41
DİPNOT 11 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	41 - 42
DİPNOT 12 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	43
DİPNOT 13 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	43
DİPNOT 14 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	44 - 46
DİPNOT 15 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	47
DİPNOT 16 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ.....	47
DİPNOT 17 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	48
DİPNOT 18 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GİDERLER	48
DİPNOT 19 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER	48 - 49
DİPNOT 20 FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ.....	49
DİPNOT 21 GELİR VERGİLERİ (ERTELENEN VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	50 - 52
DİPNOT 22 FİNANSAL ARAÇLAR.....	53 - 56
DİPNOT 23 PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP	56
DİPNOT 24 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	57 - 68
DİPNOT 25 BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER	69
DİPNOT 26 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	69
EK - 1 FAİZ, AMORTİSMAN VE VERGİ ÖNCESİ KAR.....	70

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot re fe ransları	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dönen varlıklar:				
Nakit ve nakit benzerleri	4	207.485	175.227	25.675
Türev araçlar	22	149.329	181.818	-
Ticari alacaklar		90.243	457.534	59.409
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5	82.044	398.918	3.401
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	8.199	58.616	56.008
Diğer alacaklar		1.959	104.663	705
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	5	13	104.194	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.946	469	705
Peşin ödenmiş giderler	12	10.312	5.441	4.951
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	21	1.677	1.320	-
Diğer dönen varlıklar	13	42.658	2.050	6.790
Toplam dönen varlıklar		503.663	928.053	97.530
Duran varlıklar:				
Diğer alacaklar		524	793	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		524	793	-
Türev araçlar	22	156.951	269.506	-
Maddi duran varlıklar	9	26.926.584	26.861.727	16.477.125
Kullanım hakkı varlıkları	8	100.117	62.991	58.515
Maddi olmayan duran varlıklar		3.838	1.508	1.353
Peşin ödenmiş giderler	12	215.660	-	-
Ertelenmiş vergi varlıkları	21	100.876	-	-
Diğer duran varlıklar		-	195	3.163
Toplam duran varlıklar		27.504.550	27.196.720	16.540.156
Toplam varlıklar		28.008.213	28.124.773	16.637.686

31 Aralık 2023 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar 23 Şubat 2024 tarihinde Grup'un Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir. Genel Kurul'un konsolide finansal tablolar üzerinde değişiklik yapma hakkı bulunmaktadır.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibariyle satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli yükümlülükler:				
Kısa vadeli borçlanmalar	22	592.060	-	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	22	2.267.860	2.319.640	2.131.813
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	22	10.075	9.114	7.727
Türev araçlardan borçlar	22	-	-	116.558
Ticari borçlar		229.001	620.539	107.478
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5	11.015	-	11.168
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	217.986	620.539	96.310
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		6.061	427	2.594
Diğer borçlar		184.611	12.851	672.603
- İlişkili taraflara diğer borçlar	5	174.087	12.851	672.603
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	10.524	-	-
Dönem karı vergi yükümlülüğü	21	624	-	-
Kısa vadeli karşılıklar		6.116	6.384	5.535
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	11	5.276	4.835	2.991
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	10	840	1.549	2.544
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13	61.953	45.825	32.852
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		3.358.361	3.014.780	3.077.160
Uzun vadeli yükümlülükler:				
Uzun vadeli borçlanmalar	22	6.782.707	7.950.580	11.324.939
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	22	30.138	29.344	35.861
Türev araçlardan borçlar	22	-	-	85.848
Uzun vadeli karşılıklar		25.960	25.968	7.236
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	11	25.960	25.968	7.236
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	21	898.990	4.840.642	2.288.057
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		7.737.795	12.846.534	13.741.941
Toplam yükümlülükler		11.096.156	15.861.314	16.819.101
ÖZKAYNAKLAR				
Ödenmiş sermaye	14	1.618.014	1.044.536	1.044.536
Sermaye düzeltme farkları	14	3.680.768	3.623.679	3.623.679
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	2.3.2	-	9.017	-
Paylara ilişkin primler		126.031	126.031	126.031
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)				
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları	9	11.373.135	8.787.004	-
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(23.356)	(17.030)	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler / (giderler)				
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		(29.049)	203.659	(161.925)
Geçmiş yıllar zararları		(1.117.452)	(4.798.332)	(995.871)
Dönem net karı/(zararı)		1.286.238	3.289.822	(3.802.461)
Ana ortaklık payları		16.914.329	12.268.386	(166.011)
Kontrol gücü olmayan paylar		(2.272)	(4.927)	(15.404)
Toplam özkaynaklar		16.912.057	12.263.459	(181.415)
Toplam kaynaklar		28.008.213	28.124.773	16.637.686

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibariyle satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Dipnot referansları	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Hasılat	15	2.888.491	3.157.017	1.688.224
Satışların maliyeti (-)	15	(1.593.552)	(963.006)	(891.708)
Brüt kar		1.294.939	2.194.011	796.516
Genel yönetim giderleri (-)	16	(49.467)	(50.119)	(74.925)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		549	7.360	16.766
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	18	(79.725)	(63.686)	(3.291)
Esas faaliyet karı		1.166.296	2.087.566	735.066
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	19	26.022	14.131	6.766
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	19	(9.412)	(8.365)	(192)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı		1.182.906	2.093.332	741.640
Finansman gelirleri	20	548.332	188.512	91.558
Finansman giderleri (-)	20	(5.714.879)	(4.819.306)	(8.185.536)
Parasal kazanç		4.814.992	6.098.104	3.743.913
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı / (zararı)		831.351	3.560.642	(3.608.425)
Dönem vergi gideri (-)	21	(624)	-	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	21	453.815	(267.026)	(201.104)
Dönem net karı / (zararı)		1.284.542	3.293.616	(3.809.529)
Net dönem karı / (zararı) dağılımı:				
Ana ortaklık payları		1.286.238	3.289.822	(3.802.461)
Kontrol gücü olmayan paylar		(1.696)	3.794	(7.068)
		1.284.542	3.293.616	(3.809.529)
Pay başına kazanç / (kayıp) (TL)		0,97	3,15	(3,64)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler				
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kazançları / (kayıpları)	9	(544.493)	10.992.175	-
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	11	(8.431)	(21.354)	-
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	21	3.528.115	(2.194.164)	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler				
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	22	(293.306)	456.979	452.540
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	21	60.598	(91.395)	(90.508)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)		4.027.025	12.435.857	(3.447.497)
Toplam kapsamlı gelir / (gider) dağılımı:				
Ana ortaklık payları		4.024.393	12.425.380	(3.440.429)
Kontrol gücü olmayan paylar		2.632	10.477	(7.068)
		4.027.025	12.435.857	(3.447.497)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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	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	Nakit akış riskinden korunma kayıpları						
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler	1.044.536	3.623.679	126.031	-	-	-	(523.957)	(993.418)	-	-	3.276.871	(9.898)	3.266.973
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	(2.453)	-	(2.453)	1.562	(891)	(891)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	362.032	-	(3.802.461)	(3.440.429)	(7.068)	(3.447.497)	(3.447.497)
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler	1.044.536	3.623.679	126.031	-	-	-	(161.925)	(995.871)	(3.802.461)	(166.011)	(15.404)	(181.415)	(181.415)
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler	1.044.536	3.623.679	126.031	-	-	-	(161.925)	(995.871)	(3.802.461)	(166.011)	(15.404)	(181.415)	(181.415)
Transfër	-	-	-	-	-	-	-	(3.802.461)	3.802.461	-	-	-	-
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	-	-	-	9.017	-	-	-	-	-	9.017	-	9.017	9.017
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(17.030)	8.787.004	365.584	-	3.289.822	12.425.380	10.477	12.435.857	12.435.857
31 Aralık 2022 itibarıyla bakiyeler	1.044.536	3.623.679	126.031	9.017	(17.030)	8.787.004	203.659	(4.798.332)	3.289.822	12.268.386	(4.927)	12.263.459	12.263.459
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler	1.044.536	3.623.679	126.031	9.017	(17.030)	8.787.004	203.659	(4.798.332)	3.289.822	12.268.386	(4.927)	12.263.459	12.263.459
Transfër	-	-	-	-	-	(391.058)	-	3.680.880	(3.289.822)	-	-	-	-
Sermaye artışı	573.478	57.089	-	-	-	-	-	-	-	630.567	23	630.590	630.590
Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi	-	-	-	(9.017)	-	-	-	-	-	(9.017)	-	(9.017)	(9.017)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(6.326)	2.977.189	(232.708)	-	1.286.238	4.024.393	2.632	4.027.025	4.027.025
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiyeler	1.618.014	3.680.768	126.031	-	(23.356)	11.373.135	(29.049)	(1.117.452)	1.286.238	16.914.329	(2.272)	16.912.057	16.912.057

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:				
Dönem net karı / (zararı)		1.284.542	3.293.616	(3.809.529)
Dönem net karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		1.254.740	(789.769)	5.243.736
Amortisman ve itfa gideriyle ilgili düzeltmeler	15, 16	1.121.099	620.181	618.687
Maddi duran varlık değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	19	9.412	8.208	-
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		4.606	2.887	1.576
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	11	5.315	3.882	2.494
- Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		(709)	(995)	(918)
Finansman giderleri ile ilgili düzeltmeler (+)	20	1.431.003	1.064.803	1.076.401
Faiz gelirleriyle ilgili düzeltmeler (-)	19, 20	(25.481)	(75.725)	(6.766)
Dönem vergi (geliri) gideri	21	(453.191)	267.026	201.104
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar / (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	19	(541)	157	192
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farklarıyla ilgili düzeltmeler		4.301.314	3.388.385	6.962.421
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	20	(318.489)	32.413	134.034
Parasal kazanç		(4.814.992)	(6.098.104)	(3.743.913)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:		139.302	102.012	266.284
Ticari alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		488.119	(784.852)	148.100
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		421.786	(747.160)	162.472
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)		66.333	(37.692)	(14.372)
Faaliyetler ile ilgili diğer alacaklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		118.596	(104.751)	(144)
- İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		119.507	(104.194)	-
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)		(911)	(557)	(144)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış		(4.871)	(490)	(528)
Ticari borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		(435.271)	913.208	78.758
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		10.494	(4.858)	11.821
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		(445.765)	918.066	66.937
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış (azalış)		4.954	191	(778)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(33.666)	65.896	40.876
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		(40.171)	5.503	11.086
- Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		6.505	60.393	29.790
Vergi ödemeleri (-)	21	(357)	(1.320)	-
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler (-)	11	(3.193)	(1.602)	(1.564)
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		2.675.034	2.602.937	1.698.927
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:				
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)	9	(1.731.599)	(15.866)	(9.941)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)		(2.599)	(536)	-
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		1.172	471	1.585
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alışlara ilişkin nakit çıkışları (-)		-	-	(891)
Alınan faiz		25.481	75.725	6.766
Verilen nakit avans ve borçlar		(215.660)	-	-
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(1.923.205)	59.794	(2.481)
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları:				
Borçlanmalardan kaynaklanan nakit girişleri	22	1.165.291	-	-
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları (-)	22	(1.385.512)	(1.039.010)	(995.919)
Pay ihracından veya sermaye artırımından kaynaklanan nakit girişleri		630.590	-	-
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki artış (azalış)		119.605	(235.950)	544.604
Ödenen faiz (-)		(1.415.465)	(1.057.863)	(1.066.048)
Türev araçlardan nakit girişleri		318.489	26.833	-
Türev araçlardan nakit çıkışları (-)		-	(59.246)	(134.034)
Kiralama yükümlülükleri ile ilgili nakit çıkışları (-)	22	(35.508)	(8.670)	(10.636)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(602.510)	(2.373.906)	(1.662.033)
D. Nakitteki enflasyon etkisi		(117.061)	(139.273)	(81.933)
E. Nakit ve nakit benzerlerindeki net değişim (A+B+C+D)		32.258	149.552	(47.520)
F. Nakit ve nakit benzerlerinin dönem başı bakiyesi	4	175.227	25.675	73.195
Nakit ve nakit benzerlerinin dönem sonu bakiyesi (E+F)	4	207.485	175.227	25.675

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 işgal 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.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un ortalama personel sayısı 205'tir (31 Aralık 2022: 149, 31 Aralık 2021: 143).

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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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

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

İkisu Enerji, 2 Ağustos 2013 tarihinde Ankara'da, elektrik enerjisi üretimi için üretim tesisleri kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı amacıyla kurulmuş olup, 22 Eylül 2022 tarihinde Ticaret Sicili Gazetesi'nde yapılan duyuru doğrultusunda tüm faaliyetleri ve işlemleri sona erdirilene kadar herhangi önemli bir faaliyette bulunmamıştır.

İC 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 2023 itibarıyla yatırım aşamasındadır.

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 Resmi Gazete' de yayınlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Sermaye Piyasası Kurulunca kabul edilen ve KGK tarafından yayımlanan TMS/TFRS'ler ile birlikte, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan TMS Taksonomisi ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak Sermaye Piyasası Kurulu'nun finansal tablo ve dipnot formatları esas alınmıştır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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)

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

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2023 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2023 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 2023 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Endeks	1.859,38	1.128,45	686,95	504,81
Düzeltilme katsayısı	1,00000	1,64773	2,70672	3,68333
Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları	268%	156%	74%	54%

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

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

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, 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.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir. Maddi duran varlıkların iktisap tarihlerini içeren ayrıntılı kayıtlar mevcut olmadığı ya da tahmin edilmeleri mümkün olmadığı durumlarda TMS 29'un ilk defa uygulandığı dönemde, varlıkların bağımsız profesyonel bir değerlendirme sonucunda tespit edilen değerleri düzeltmeye baz değerleri olarak dikkate alınmıştır.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kaybı hesabına kaydedilmiştir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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)

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.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un 1.117.452 TL tutarında birikmiş zararı bulunmaktadır ve kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 2.854.698 TL tutarında aşmaktadır. Ayrıca, Grup 31 Aralık 2023 tarihi ile biten hesap döneminde 1.284.542 TL tutarında net dönem karı elde etmiştir. Ek olarak Grup'un aynı dönemdeki finansman gelirleri ve giderleri öncesi faaliyet karı 1.182.906 TL olarak gerçekleşirken, işletme faaliyetlerinden nakit akışı 2.675.034 TL olmuştur.

Grup'un operasyonel harcamaları regüle sistem itibarıyla çoğunlukla düzenlenmiş bir yapıya sahiptir (örneğin, sistem bağlantısı ve kullanımı, su kullanımı). Düzenlenen bu giderler, kısmen üretim hacimlerine bağlı olmakla birlikte; gelirdeki genel artış hacim bağlantılı konu giderleri fazlasıyla telafi edip, büyük ölçüde brüt kar marjında ve işletme nakit akışlarında bir artış sağlamaktadır. Bu veriler ışığında, Grup yönetimi, Grup'un borç ödemelerini gerçekleştirebileceğini öngörmektedir.

Grup'un konsolide finansal tablolarında, satınalma günü maliyetinden aktifleştirilmiş sabit kıymetlerinin, gerçeğe yakın değerini yansıtması için yeniden değerlemesi sonucu Grup'un toplam özkaynakları olumlu etkilenmiştir. Bununla birlikte uzun vadeli döviz borçlarının, döviz kurlarındaki artış ile finansman giderlerini artırdığı ve dönemler itibarıyla gelir tablosuna negatif etki ettiği görülmektedir. Bu durum, esas olarak Grup'un ABD Doları cinsinden kredilerinden oluşan kur farkı zararlarından kaynaklanmaktadır. Grup'un yatırım projelerinin finansmanı için kullanmış olduğu ABD Doları cinsinden kredilerinin geri ödemesi 2030 yılında tamamlanacaktır. Bu nedenle kur farkı zararına neden olan kredi tabanı giderek azalacaktır. Ayrıca, Grup yönetimi kar projeksiyonlarında, birikmiş kur zarar yükünü telafi edeceğini ve sonraki yıllarda vergilendirilebilir kar elde edeceğini öngörmektedir. Toplam kurulu gücü 388 MWh olan hidroelektrik enerji santrallerinden YEKDEM anlaşmalı olanların gelirleri, doğrudan ABD Doları/Türk Lirası döviz kuru ile bağlantılıdır. Grup'un sahip olduğu YEKDEM kapsamı dışındaki hidroelektrik enerji santrallerinin gelirleri de, bu gelirlere baz teşkil eden elektrik fiyatının belirleyici santrallerin çoğunlukla doğalgaz veya ithal kömürle çalıştırılması ve dolayısıyla kısa vadeli marjinal maliyetlerinin büyük ölçüde döviz kurlarına bağlı olması sebebiyle, dolaylı olarak ABD Doları/Türk Lirası döviz kuru ile bağlantılıdır. Bu durum, Türk Lirası'nın değer kaybetmesiyle, piyasa koşullarında oluşan, TL cinsinden elektrik fiyatlarının artma eğiliminde olduğu anlamına gelmektedir ve Grup'a döviz kuru dalgalanmalarına karşı doğal bir korunma mekanizması sağlamaktadır.

Buna ek olarak Dipnot 22'de belirtildiği gibi Grup'un yabancı para borçlanmaları üzerinden sağlamakla yükümlü olduğu oranlar vardır. Grup'un herhangi bir finansal dönem sonunda belirtilen oranının altında kaldığının kreditorler tarafından saptanması ile Grup hissedarlarından sponsorluk anlaşması uyarınca, hesaplama dönemi içerisinde, gerekli hissedar katkısı sağlanmaktadır. Bununla birlikte, Grup hissedarları, Grup'un mali yapısının güçlendirilmesi ve işletmenin sürekliliğinin sağlanması için Grup'a gerekli desteği sağlamak niyetinde olduklarını taahhüt etmişlerdir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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)

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

2.2 Muhasebe politikalarındaki değişiklikler

Grup'un finansal durumu, performansı veya nakit akımları üzerindeki işlemlerin ve olayların etkilerinin konsolide finansal tablolarda daha uygun ve güvenilir bir sunumu sonucunu doğuracak nitelikte olması durumunda muhasebe politikalarında değişiklik yapılır. İsteğe bağlı olarak muhasebe politikalarında yapılan değişikliklerin önceki dönemleri etkilemesi durumunda, söz konusu politika hep kullanımdaymış gibi konsolide finansal tablolarda geriye dönük olarak uygulanır. Yeni bir standardın uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu standardın şayet varsa geçiş hükümlerine uygun olarak geriye ya da ileriye dönük olarak uygulanır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler geriye dönük olarak uygulanır.

2.2.1 Yeni ve revize edilmiş standartlar ve yorumlar

a) *31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:*

- **TMS 1, Uygulama Bildirimi 2 ve TMS 8'deki dar kapsamlı değişiklikler;** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler muhasebe politikası açıklamalarını iyileştirmeyi ve finansal tablo kullanıcılarının muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikleri ayırt etmelerine yardımcı olmayı amaçlamaktadır.
- **TMS 12, Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergiye ilişkin değişiklik;** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, şirketler tarafından ilk defa finansal tablolara alındığında vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farkların eşit tutarlarda oluşmasına neden olan işlemler üzerinden ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmelerini gerektirmektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 Muhasebe politikalarındaki değişiklikler (Devamı)

2.2.1 Yeni ve revize edilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

- **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.

Bununla birlikte, Kamu Gözetimi Kurumu'nun (KGK) Türkiye Sigorta, Reasürans ve Emeklilik Şirketleri Birliği'ne gönderdiği 06.04.2023 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 1/1/2024 tarihinden itibaren uygulanmasının yerinde olacağı kanaatine ulaşıldığı bildirilmiştir.

- **TMS 12 ‘de değişiklik, Uluslararası vergi reformu;** Geçici istisna, Aralık 2023 yıl sonu için geçerli olup açıklama gereksinimleri 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren başlayan muhasebe dönemleri için geçerlidir ve erken uygulamaya izin verilir. Bu değişiklikler, şirketlere Asgari Vergi Uygulama Kılavuzu uluslararası vergi reformundan kaynaklanan ertelenmiş vergilerin muhasebeleştirilmesi konusunda geçici bir kolaylık sağlar. Ayrıca değişiklikler, etkilenen şirketler için açıklama gereksinimlerini de içerir.

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

b) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, 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 değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.
- **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 muhasebelediğini 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 değişikliğin, Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 Muhasebe politikalarındaki değişiklikler (Devamı)

2.2.1 Yeni ve revize edilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

2.3.1 Grup muhasebesi

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

- a) Bağlı Ortaklıklar IC Enterra'nın ya (a) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler ile IC Enterra tarafından kontrol edilen şirketlere ait olan ve oy haklarının kullanımı IC Enterra tercihlerine göre kullanılacak olan hisseler neticesinde, IC Enterra'nın şirketlerdeki hisselerle ilgili oy hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olduğu ya da (b) oy hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte, dağıntık 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.

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 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İçtaş Yenilenebilir	Elektrik Üretimi ve satışı	Ankara	1998	100,00	100,00	100,00
Trabzon Enerji	Elektrik Üretimi ve satışı	Trabzon	2005	97,42	97,42	97,42
İçtaş Güneş Enerji	Elektrik Üretimi ve satışı	Ankara	2022	100,00	-	-
İkisü Enerji	Elektrik Üretimi ve satışı	Ankara	2013	-	-	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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.1 Grup muhasebesi (Devamı)

- c) Kontrol gücü olmayan paylar: Bağlı ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı hissedarların payları, konsolide bilanço ve kar veya zarar tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.
- d) Grup, kontrol gücü olmayan paylar ile gerçekleştirdiği halihazırda kontrol etmekte olduğu bağlı ortaklıklara ait hisselerin alışı ve satış 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.

2.3.2 Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesi

Grup, 21 Mart 2023 tarihinde de İçtaş Güneş Enerji'yi tüm aktif ve pasifleriyle birlikte bir kül halinde devralmıştır. Söz konusu işlemlerin KGK tarafından yayımlanan 2018-1 sayılı TFRS'lerin uygulanmasına yönelik ilke kararına ("İlke Kararı") göre ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri kapsamında değerlendirilmiştir.

İlke Kararı gereğince, yukarıda belirtilen devralma tarihleri kontrolün tesis edildiği tarih olarak tespit edilmiş ve Grup'un karşılaştırmalı konsolide finansal tablolarında bu tarihlerden itibaren İçtaş Yenilenebilir'in ve İçtaş Güneş Enerji'nin TFRS'ye göre hazırlanmış olan finansal tabloları konsolide edilmiştir. Karşılaştırmalı olarak sunulan dönemde birleşme işlemi gerçekleşmiş gibi cari ve karşılaştırmalı döneme ait konsolide finansal tablolar düzeltilerek sunulmuştur.

Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde hakların birleştirilmesi (pooling of interest) yöntemi kullanılmıştır. Bu yöntemle göre edinilen işletme, edinilen işletmenin varlık ve yükümlülüklerini birleşme tarihinde TFRS'ye göre belirlenmiş defter değerleri üzerinden konsolide finansal tablolarına alır ve ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde şerefiye ortaya çıkmaz. Söz konusu birleşmenin pay değişimi yoluyla gerçekleşmesi durumunda ise:

- a) Edinen işletme tarafından ihraç edilen paylar nominal değerleri üzerinden finansal tablolara alınır ve bu paylara ilişkin herhangi bir ihraç primi finansal tablolara yansıtılmaz.
- b) Edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihinde defter değerinden edinilen işletme tarafından ihraç edilen payların nominal değeri çıkarılarak bulunan fark "Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi" kalemine yansıtılır.

Ortak kontrole tabi işletme birleşmesi neticesinde edinilen işletmenin varlığının sona erip edinilen işletme bünyesine dahil olması ya da sonradan böyle bir durumun ortaya çıkması veya bağlı ortaklığın sonradan infisah olması halinde "ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi" kaleminde yer alan tutarlar, olayın ortaya çıktığı hesap döneminden başlamak üzere 5 hesap dönemi içerisinde eşit taksitler halinde "geçmiş yıllar karları/zararları" kalemine aktarılarak kapatılır.

Buna göre Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla özkaynaklar altında "ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi" kaleminde İçtaş Güneş Enerji'nin devralınmasına ilişkin işlemde kaynaklı 9.017 TL muhasebeleştirilmiş olup, 21 Mart 2023 tarihinde birleşmenin gerçekleşmesi ile 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bu işlemde kaynaklanan bir bakiye kalmamıştır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.3 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 tablolarına 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

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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibariyle satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.3 Hasılat (Devamı)

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.

Elektrik satışından elde edilen gelir

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

2.3.4 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.4 Maddi duran varlıklar (Devamı)

Hidroelektrik Santraller ("HES") (Devamı)

Konsolide finansal tablolarda, Trabzon Enerji'nin sahip olduğu Kemerçayır ve Üçanlar hidroelektrik santralleri; İçtaş Yenilenebilir'e ait Niksar, Bağıştaş, Çileklitepe, Yukarı Mercan, Üçarmanlar, Kadıncık 1 ve 2 HES'leri 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihlerinde 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 2.4.1'de açıklanmıştır.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerleri İNA yaklaşımı benimsenerek hesaplanan HES'lerin kalan faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	Kalan faydalı ömür (Yıl)
Kemerçayır	33
Üçanlar	33
Niksar	32
Bağıştaş	34
Çileklitepe	36
Yukarı Mercan	31
Üçarmanlar	34
Kadıncık 1	42
Kadıncık 2	42

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 amortismanına tabi 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 uygunsuzsa 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.

**31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibariyle satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.4 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.

2.3.5 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 payımdüşülmesi 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.

2.3.6 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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.7 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 21).

2.3.8 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 11).

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 11).

**31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.9 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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.10 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.

2.3.11 Ticari alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar ertelenen finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler (Dipnot 6). 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 öngörülemez 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 karşılığından düşülerek kar veya zarar tablosuna gelir olarak kaydedilir.

2.3.12 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 22).

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.

**31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.13 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.

2.3.14 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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.14 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 22).

2.3.15 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 10).

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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.16 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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.16 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 amortismanına 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 muhasebeleştirme 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 22). 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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.16 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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.17 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).

2.3.18 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 26).

2.3.19 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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

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

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

2.3.20 Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 14).

2.3.21 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 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 bulundurularak yapılan varsayımlar aşağıdadır:

2.4.1 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 anan yöntemler, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2023 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 2023 ve 31 Aralık 2022 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

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

Değerleme şirketi tarafından 31 Aralık 2023 tarihli değerlendirme raporlarında, Bağıştaş, Kadıncık 1 ve 2, Niksar, Çileklitepe, Üçharmanlar, Kemarçayır, 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).

31 Aralık 2023 tarihi ile biten hesap dönemindeki değerlendirme raporlarına göre yeniden değerlemeye konu HES'lerin defter değerindeki net kayıp 553.905 TL'dir (31 Aralık 2022: kazanç 10.983.967 TL, 31 Aralık 2021: Yoktur). Bu tutarın konsolide gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden giderlerde muhasebeleştirilen kısmı 9.412 TL tutarındadır (31 Aralık 2022: 8.208 TL, 31 Aralık 2021: Yoktur). Diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen 544.493 tutarındaki kayıp (31 Aralık 2022: 10.992.175 TL kazanç, 31 Aralık 2021: Yoktur) ile gider yönlü 3.526.006 TL (31 Aralık 2022: gider yönlü 2.198.435 TL, 31 Aralık 2021: Yoktur) olan ertelenmiş vergi etkisi netleştirilerek özkaynakta "maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme kazançları" altında gösterilmiştir.

Bu değerlemeler çerçevesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

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

Santral adı	31 Aralık 2022 değerlendirme varsayımları		
	Ağırlıklı sermaye maliyeti oranı (%)	Kapasite (MW)	Kapasite kullanımı oranı (%)
Bağıştaş	12,9	140,6	29,3
Kadıncık 1	12,9	70,0	49,4
Kadıncık 2	12,9	56,0	48,2
Niksar	12,9	40,2	39,5
Çileklitepe	12,9	23,1	19,4
Üçharmanlar	12,9	16,6	20,5
Kemarçayır	12,9	15,5	17,5
Yukarı Mercan	12,9	14,0	28,6
Üçanlar	12,9	11,9	17,5

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kullanılan efektif elektrik satış fiyatları ortalama 124,6 ABD Doları/MWh'dir (31 Aralık 2022: 154,6 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 2.780.017 TL artacak veya 2.780.017 TL azalacaktır (31 Aralık 2022: 3.142.717 TL artacak veya 3.142.610 TL azalacaktır, 31 Aralık 2021: Yoktur). 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 2.008.945 TL azalacak veya 2.374.734 TL artacaktır (31 Aralık 2022: 1.913.431 TL azalacak veya 2.216.594 TL artacaktır, 31 Aralık 2021: Yoktur).

2.4.2 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Dipnot 22'de açıklandığı gibi, Grup, YEKDEM satış geliri nedeniyle maruz kalma olasılığı oldukça muhtemel ABD Doları döviz kuru riskine karşı 53.825 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 2023 tarihi itibarıyla, nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin olarak, 148.262 TL (31 Aralık 2022: 196.751 TL, 31 Aralık 2021: Yoktur) 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 2023 tarihi itibarıyla 37.066 TL (31 Aralık 2022: 39.350 TL, 31 Aralık 2021: Yoktur) tutarındaki ertelenmiş vergi geliri diğer kapsamlı gelirler altındaki "nakit akış riskinden korunma kayıpları" hesabı altında muhasebeleştirilmiştir (Dipnot 22).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 değerlendirme, tahmin ve varsayımları (Devamı)

2.4.3 Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda veya söz konusu farkların kapanacağı dönemde bu farklar ile mahsuplaştırılabilecek ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin bulunması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden muhasebeleştiği ertelenmiş vergi varlığı 1.232.455 TL'dir (31 Aralık 2022: 14.269 TL, 31 Aralık 2021: Yoktur). Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığı yaratmadığı kullanılmamış geçmiş yıl mali zararı 11.045 TL (31 Aralık 2022: 6.206.118 TL, 31 Aralık 2021: 9.318.429 TL)'dir (Dipnot 21).

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Türkiye'de kurulmuş olan Grup'un faaliyet konusu elektrik enerjisi üretimi için üretim tesisleri kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışlarıdır. Grup'un faaliyet alanı, enerji üretim süreçleri, müşterilerin risklerine göre sınıflandırılması ve üretilen enerjinin satışlarında kullanılan yöntemler benzerdir. Bu sebeplerden dolayı, Grup'un organizasyon yapısı, Grup'un farklı faaliyetleri içeren ayrı bölümler halinde yönetilmesi yerine tek bir faaliyet bölümü olarak kabul edilmekte ve Grup'un faaliyet sonuçları, bu faaliyetlere tahsis edilecek kaynakların tespiti ve bu faaliyetlerin performanslarının incelenmesi bu çerçevede değerlendirilmektedir. Grup'un faaliyetleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından detaylı olarak takip edilmektedir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Banka			
- Vadesiz mevduat	38.991	66.193	20.586
- Vadeli mevduat	168.494	109.034	5.089
	207.485	175.227	25.675

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, TL vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %33,79 (31 Aralık 2022: %14,00, 31 Aralık 2021: %17,25), ABD Doları vadeli mevduatlara uygulanan ortalama etkin faiz oranı %0,05'tir (31 Aralık 2022: Yoktur, 31 Aralık 2021: Yoktur). 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 2-3 gün arasındadır (31 Aralık 2022 ve 2021: 2-3 gün arasında).

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 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 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
IC İċtaş İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş. ("IC İċtaş İnşaat") (*)	82.044	398.918	-
IC İċtaş Elektrik ve Toptan Satış ve Ticaret A.Ş. ("IC Elektrik Toptan") (*)	-	-	3.401
	82.044	398.918	3.401

(*) 11 Eylül 2022 tarihinde IC Elektrik Toptan, İċtaş İnşaat ile İċtaş İnşaat çatısı altında birleşmiştir. Bakiyenin tamamı elektrik satışlarından kaynaklı ticari alacaklardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan ticari alacakların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

b) İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. (*)	10	104.150	-
Diğer	3	44	-
	13	104.194	-

(*) Grup'un bağlı ortaklığı İċtaş Yenilenebilir tarafından, 22 Aralık 2022 ve 30 Aralık 2022 tarihlerinde Grup'un ilişkili tarafı olan Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. adına Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye yapılan ödemelere ilişkindir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 104.150 TL tutarındaki alacakların tamamı, 11 Aralık 2023 tarihinde tahsil edilmiştir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	6.983	-	3.586
Treysan Prefabrik Çelik Yapılar Sanayi ve Ticaret A.Ş.	3.488	-	-
IC Elektrik Toptan (*)	-	-	7.315
Diğer	544	-	267
	11.015	-	11.168

(*) 11 Eylül 2022 tarihinde IC Elektrik Toptan, IC İçtaş İnşaat ile IC İçtaş İnşaat çatısı altında birleşmiştir.

d) İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
IC Enerji Holding (*)	153.235	12.154	672.595
IC İçtaş İnşaat (*)	16.864	303	-
Diğer	3.988	394	8
	174.087	12.851	672.603

(*) Grup'un ana ortağı olan IC Enerji Holding'in kullandığı fonlardan oluşmaktadır. Bu fonlara ilişkin olarak 2023, 2022 ve 2021 yıllarında sırasıyla %20,73, %15,59 ve %16,11 oranları ile faiz ödemesi yapılmıştır.

e) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
IC İçtaş İnşaat (*)	2.528.381	1.118.969	-
IC Elektrik Toptan (*)	-	1.758.225	845.111
Diğer	196	82	-
	2.528.577	2.877.276	845.111

(*) 11 Eylül 2022 tarihinde IC Elektrik Toptan'ın, IC İçtaş İnşaat ile IC İçtaş İnşaat çatısı altında birleşmesiyle Grup'un önceden IC Elektrik Toptan'a yaptığı elektrik satışları IC İçtaş İnşaat'a yapılmaya başlanmıştır.

f) İlişkili taraflardan yapılan mal ve hizmet alımları

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
CCN Özel Güvenlik Hizmetleri A.Ş.	20.645	12.804	13.896
Treysan Prefabrik Çelik Yapılar Sanayi ve Ticaret A.Ş.	5.752	-	-
IC İçtaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	5.063	2.068	40.636
IC İçtaş İnşaat	2.235	-	-
CCN Servis İşletme ve Yönetim A.Ş.	1.927	-	2
IC İbrahim Çeçen Yatırım Holding A.Ş.	-	8.031	-
Diğer	1.124	775	483
	36.746	23.678	55.017

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

g) Faiz gelirleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
IC İttaş İnşaat (*)	-	61.594	-
	-	61.594	-

(*) Ticari alacaklara ilişkin vade farkları ve gecikmelere ilişkin elde edilen gelirlerdir.

h) Faiz giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
IC İttaş Enerji Yatırım Holding A.Ş.	1.537	12.480	26.690
	1.537	12.480	26.690

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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Ücretler ve kısa vadeli faydalar	2.857	3.931	2.572
	2.857	3.931	2.572

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	8.199	58.616	56.008
	8.199	58.616	56.008

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 (Devamı)

b) Kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (*)	217.986	620.539	96.310
	217.986	620.539	96.310

(*) 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. Bu yükümlülük 19 Ocak 2023 tarihinde yapılan protokol ile son taksit ödeme tarihi 18 Aralık 2023 olacak şekilde 12 taksitte ödenmesi kararlaştırılmıştır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 334.677 TL tutarındaki yükümlülük kısa vadeli ticari borçlarda muhasebeleştirilmiştir.

31 Aralık 2022 tarihinde biten dönemde 334.677 TL (203.114.193 tam TL) tutarındaki toplam yükümlülükten 407.965 TL (180.922.079 tam TL) tutarındaki kısım hasıllardan netlenip, 50.235 TL (22.192.114 tam TL) tutarındaki kısım gecikme faizi tutarı ise esas faaliyetlerden diğer giderler kalemi altında muhasebeleştirilmiş olup, bu dönem içerisinde 123.523 TL tutarında parasal kazanç elde edilmiştir.

16 Ekim 2023 tarihinde yapılan protokole göre aynı tarih itibarıyla henüz vadesi gelmemiş 67.493 TL tutarındaki kalan yükümlülüğün şartları son ödeme tarihi 17 Aralık 2024 olacak ve 15 taksite bölünecek şekilde güncellenmiştir.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kalan yükümlülük 52.244 TL tutarında olup, bu tarih ile biten döneme ilişkin 49.919 TL tutarında gecikme faizi esas faaliyetlerden diğer giderler kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla iade edilmesi gereken destek ücreti borcu haricindeki ticari borçların vadeleri 30-60 gün arasındadır.

DİPNOT 7 - DİĞER BORÇLAR

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Alınan depozito ve teminatlar	10.524	-	-
	10.524	-	-

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

DİPNOT 8 - KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının net defter değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Haklar (*)	89.920	51.899	56.001
Taahhütler	10.197	11.092	2.514
Toplam kullanım hakkı varlıkları	100.117	62.991	58.515

(*) Haklar, orman arazisi kullanım izinlerinden oluşmaktadır.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin kullanım hakkı varlıkları ve birikmiş amortismanların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Taahhütler	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2023	56.686	18.507	75.193
İlaveler	48.364	5.248	53.612
Çıkışlar	(8.656)	(7.125)	(15.781)
31 Aralık 2023	96.394	16.630	113.024
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2023	(4.787)	(7.415)	(12.202)
İlaveler	(2.481)	(6.143)	(8.624)
Çıkışlar	794	7.125	7.919
31 Aralık 2023	(6.474)	(6.433)	(12.907)
Net defter değeri	89.920	10.197	100.117
	Haklar	Taahhütler	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2022	60.114	9.107	69.221
İlaveler	10.129	12.065	22.194
Çıkışlar	(13.557)	(2.665)	(16.222)
31 Aralık 2022	56.686	18.507	75.193
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2022	(4.113)	(6.593)	(10.706)
İlaveler	(1.710)	(3.487)	(5.197)
Çıkışlar	1.036	2.665	3.701
31 Aralık 2022	(4.787)	(7.415)	(12.202)
Net defter değeri	51.899	11.092	62.991
	Haklar	Taahhütler	Toplam
Maliyet:			
1 Ocak 2021	53.112	9.278	62.390
İlaveler	7.002	1.392	8.394
Çıkışlar	-	(1.563)	(1.563)
31 Aralık 2021	60.114	9.107	69.221
Birikmiş Amortisman: (-)			
1 Ocak 2021	(2.374)	(5.395)	(7.769)
İlaveler	(1.739)	(2.761)	(4.500)
Çıkışlar	-	1.563	1.563
31 Aralık 2021	(4.113)	(6.593)	(10.706)
Net defter değeri	56.001	2.514	58.515

Dönem amortisman giderlerinin tamamı satışların maliyetine dahil edilmiştir.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara 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 2023	6.612	14.013.062	12.778.609	142	52.387	56.402	-	26.907.214
İlaveler (**)	-	12.257	22.347	-	4.692	1.856	1.690.447	1.731.599
Çıkışlar	-	-	-	-	(1.762)	(631)	-	(2.393)
Değerleme	-	98.031	(1.761.924)	-	-	-	-	(1.663.893)
31 Aralık 2023	6.612	14.123.350	11.039.032	142	55.317	57.627	1.690.447	26.972.527
Birikmiş Amortisman: (-)								
1 Ocak 2023	-	-	-	(142)	(45.345)	-	-	(45.487)
İlaveler	-	(575.262)	(534.944)	-	(2.000)	-	-	(1.112.206)
Çıkışlar	-	-	-	-	1.762	-	-	1.762
Değerleme	-	575.051	534.937	-	-	-	-	1.109.988
31 Aralık 2023	-	(211)	(7)	(142)	(45.583)	-	-	(45.943)
Net defter değeri	6.612	14.123.139	11.039.025	-	9.734	57.627	1.690.447	26.926.584

	Arazi ve arsalar	Binalar ve yer üstü düzenleri (*)	Tesis, makine ve cihazlar (*)	Taşıtlar	Demirbaşlar	Diğer maddi duran varlıklar	Toplam
Maliyet:							
1 Ocak 2022	-	8.884.155	8.144.119	142	49.409	55.863	17.133.688
İlaveler	6.612	2.150	3.043	-	3.522	539	15.866
Çıkışlar	-	(458)	-	-	(544)	-	(1.002)
Değerleme	-	5.127.215	4.631.447	-	-	-	9.758.662
31 Aralık 2022	6.612	14.013.062	12.778.609	142	52.387	56.402	26.907.214
Birikmiş Amortisman: (-)							
1 Ocak 2022	-	(325.612)	(286.855)	(129)	(43.967)	-	(656.563)
İlaveler	-	(325.931)	(287.060)	(13)	(1.599)	-	(614.603)
Çıkışlar	-	153	-	-	221	-	374
Değerleme	-	651.390	573.915	-	-	-	1.225.305
31 Aralık 2022	-	-	-	(142)	(45.345)	-	(45.487)
Net defter değeri	6.612	14.013.062	12.778.609	-	7.042	56.402	26.861.727

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

(**) 2023 yılı içerisindeki yapılmakta olan yatırımlara ilavelerin 1.688.669 TL tutarındaki kısmı İçtaş Güneş Enerji tarafından yapılmakta olan güneş enerjisi santrali projesine ilişkindir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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	Toplam
Maliyet:							
1 Ocak 2021	-	8.878.634	8.141.279	142	49.011	394.453	17.463.519
İlaveler	-	5.521	2.840	-	398	1.182	9.941
Çıkışlar (**)	-	-	-	-	-	(339.772)	(339.772)
31 Aralık 2021	-	8.884.155	8.144.119	142	49.409	55.863	17.133.688
Birikmiş Amortisman: (-)							
1 Ocak 2021	-	-	-	(108)	(42.635)	(337.995)	(380.738)
İlaveler	-	(325.612)	(286.855)	(21)	(1.332)	-	(613.820)
Çıkışlar (**)	-	-	-	-	-	337.995	337.995
31 Aralık 2021	-	(325.612)	(286.855)	(129)	(43.967)	-	(656.563)
Net defter değeri	-	8.558.543	7.857.264	13	5.442	55.863	16.477.125

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

(**) Girlevik HES'in lisans süresinin sona ermesi nedeniyle EÜAŞ'a teslimi ile ilgilidir.

Maddi duran varlıklara ilişkin 31 Aralık 2023 ile biten dönem içerisinde muhasebeleştirilen amortisman giderlerinin 1.110.206 TL'si satılan malın maliyetine (31 Aralık 2022: 612.991 TL, 31 Aralık 2021: 612.467 TL), 2.000 TL'si genel yönetim giderlerine (31 Aralık 2022: 1.612 TL, 31 Aralık 2021: 1.353 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 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla net defter değerlerini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Arazi ve arsalar	6.612	6.612
Binalar ve yerüstü düzenleri	7.920.567	8.234.457
Tesis, makine ve cihazlar	7.307.911	7.573.247
Demirbaşlar	9.734	7.042
Diğer maddi duran varlıklar	57.627	56.402
Yapılmakta olan yatırımlar	1.690.447	-
	16.992.898	15.877.760

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 2023 ve 31 Aralık 2022 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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022
Açılış	8.787.004	-
Binalar ve yerüstü düzenleri	684.825	5.780.781
Tesis, makine ve cihazlar	(1.227.721)	5.202.974
	8.244.108	10.983.755
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarından kaynaklanan ertelenmiş vergi düzeltmesi	(394.397)	(2.196.751)
VUK enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan ertelenmiş vergi etkisi	3.914.482	-
Amortisman transferi	(391.058)	-
Kapanış	11.373.135	8.787.004

DİPNOT 10 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer kısa vadeli karşılıkları, kısa vadeli dava karşılıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Dava karşılıkları	840	1.549	2.544
	840	1.549	2.544

b) Verilen teminatlar

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Para birimi	31 Aralık 2023		31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
		Orijinal tutar	TL karşılığı	Orijinal tutar	TL karşılığı	Orijinal tutar	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	113.624	113.624	43.905	72.342	15.790	42.739
	ABD Doları	-	-	-	-	158	5.711
		113.624		72.342		48.450	

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.

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 10 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

b) Verilen teminatlar (Devamı)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	113.624	72.342	48.450
B.Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (1) (2)	12.167.772	7.961.375	13.078.263
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	12.281.396	8.033.717	13.126.713

(1) 31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'e ait olan İçtaş Yenilenebilir hisselerinin tamamı üzerinde 4.665.618 TL tutarında (31 Aralık 2022: 7.687.539 TL, 31 Aralık 2021: 12.628.428 TL), 13 Temmuz 2016 tarihinde imzalanan yatırım kredi sözleşmesine istinaden, kredi veren finansal kuruluşlara verilen hisse rehni bulunmaktadır. 31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'e ait olan Trabzon Enerji hisselerinin tamamı üzerinde 166.193 TL tutarında (31 Aralık 2022: 273.836 TL, 31 Aralık 2021: 449.835 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 2022: Yoktur, 31 Aralık 2021: Yoktur) 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 2022: Yoktur, 31 Aralık 2021: Yoktur) tutarına kadar kefalet vermiştir.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %72,62'dir (31 Aralık 2022: %65,51, 31 Aralık 2021: (%7.235,74)).

DİPNOT 11 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin muhasebeleştiği karşılıkların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar			
Kullanılmamış izin karşılığı	5.276	4.835	2.991
	5.276	4.835	2.991
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar			
Kıdem tazminatı karşılığı	25.960	25.968	7.236
	25.960	25.968	7.236

İC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 11 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı:

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem başı	25.968	7.236	9.636
Hizmet maliyeti	2.714	883	548
Faiz maliyeti	2.160	1.155	1.197
Aktüeryal kayıp	8.431	21.354	-
Ödenen tazminatlar (-)	(3.193)	(1.602)	(1.564)
Parasal kazanç (-)	(10.120)	(3.058)	(2.581)
Dönem sonu	25.960	25.968	7.236

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 2023 tarihi itibarıyla 23.489,83 tam TL (31 Aralık 2022: 15.371,40 tam TL, 31 Aralık 2021: 8.284,51 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.

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

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İskonto oranı (%)	3,72	0,49	3,74
Emeklilik olasılığı (%)	95,70	94,64	94,73

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 karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren geçerli olan 35.058,58 tam TL (1 Ocak 2023: 19.982,83 tam TL, 1 Ocak 2022: 10.848,59 tam TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 12 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Peşin ödenmiş giderler	9.317	3.808	4.170
Verilen sipariş avansları	857	1.486	678
Diğer	138	147	103
	10.312	5.441	4.951

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen sipariş avansları (*)	215.660	-	-
	215.660	-	-

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

DİPNOT 13 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un diğer dönen varlıklar ve diğer kısa vadeli yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

a) Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Devreden katma değer vergisi ("KDV")	42.270	1.351	5.460
Diğer	388	699	1.330
	42.658	2.050	6.790

b) Diğer kısa vadeli yükümlülükler

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek vergi ve fonlar	61.926	45.769	31.653
Diğer	27	56	1.199
	61.953	45.825	32.852

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 14 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

	Pay (%)	31 Aralık 2023	Pay (%)	31 Aralık 2022	Pay (%)	31 Aralık 2021
İçtaş Enerji Holding	91,19	1.475.435	91,19	952.480	91,19	952.480
İçtaş İnşaat Sanayi ve Ticaret A.Ş.	8,81	142.579	8,81	92.056	-	-
Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (*)	-	-	-	-	8,81	92.056
Toplam ödenmiş sermaye	100	1.618.014	100	1.044.536	100	1.044.536
Sermaye düzeltme farkı		3.680.768		3.623.679		3.623.679
Toplam ödenmiş sermaye		5.298.782		4.668.215		4.668.215

(*) Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası'nın 8 Ekim 2019'da satın aldığı paylar, 1 Mart 2022 tarihi itibarıyla IC İçtaş İnşaat tarafından satın alınmıştır.

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

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

Çıkarılmış sermayeyi temsil eden pay senetlerinin gruplarına göre analizleri 31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Grup	Pay senedi adedi	Tutar	Pay senedi cinsi
A	1.044.536.163	1.044.536	Nama
	1.044.536.163	1.044.536	

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 14 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Grup'un 31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 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 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	5.714.829	3.680.768	2.034.061
Paylara ilişkin primler	189.946	126.031	63.915
	5.904.775	3.806.799	2.097.976

31 Aralık 2022 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	5.616.211	3.623.679	1.992.532
Paylara ilişkin primler	189.946	126.031	63.915
	5.806.157	3.749.710	2.056.447

31 Aralık 2021 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	5.616.211	3.623.679	1.992.532
Paylara ilişkin primler	189.946	126.031	63.915
	5.806.157	3.749.710	2.056.447

TMS 29'a ilk geçiş kapsamında 1 Ocak 2022 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla TMS/TFRS uyarınca hazırlanan bilançoda oluşan "Geçmiş yıllar zararları" ile TMS 29 öncesi "Geçmiş yıllar zararları"nın karşılaştırılması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2021 enflasyon muhasebesi öncesi tutar (*)	1 Ocak 2021 enflasyon muhasebesi sonrası tutar (*) (***)	31 Aralık 2021 enflasyon muhasebesi öncesi tutar (**)	31 Aralık 2021 enflasyon muhasebesi sonrası tutar (**) (***)	31 Aralık 2022 enflasyon muhasebesi öncesi tutar (**)	31 Aralık 2022 enflasyon muhasebesi sonrası tutar (**) (***)
Geçmiş yıllar zararları	(776.199)	(993.418)	(775.929)	(995.871)	(2.979.309)	(4.798.332)

(*) İlgili tutarlar, 31 Aralık 2020 yılına ait konsolide dönem net kar veya zararını içermektedir.

(**) İlgili tutarlar, 31 Aralık 2021 veya 31 Aralık 2022 yıllarına ait konsolide net dönem kar veya zararını içermemektedir.

(***) İlgili tutarlar, 31 Aralık 2023 alım gücü ile gösterilmiştir.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 14 - SERMAYE, YASAL YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

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

- 1- Ana Sözleşmenin “Sermaye” başlıklı 6.maddesi altında;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 15 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un hasılat ve satışların maliyetlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Elektrik satış gelirleri	2.888.491	3.157.017	1.688.224
Satışların maliyeti (-)	(1.593.552)	(963.006)	(891.708)
Brüt kar	1.294.939	2.194.011	796.516
	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Satışların maliyeti			
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.118.830)	(618.188)	(616.967)
Elektrik piyasası giderleri	(291.656)	(232.798)	(160.765)
Personel giderleri	(91.076)	(67.907)	(70.770)
Bakım ve onarım giderleri	(32.360)	(6.511)	(7.769)
Sigorta giderleri	(30.113)	(13.621)	(10.486)
Güvenlik giderleri	(20.645)	(14.656)	(14.956)
Dışardan alınan elektrik maliyeti	-	-	(5.083)
Diğer	(8.872)	(9.325)	(4.912)
	(1.593.552)	(963.006)	(891.708)

DİPNOT 16 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Personel giderleri	(23.861)	(15.431)	(12.675)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(7.759)	(16.227)	(53.548)
Vergi, resim ve harçlar	(7.569)	(12.665)	(2.437)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(2.269)	(1.993)	(1.720)
Bağış ve yardımlar	(1.982)	(194)	(37)
Diğer	(6.027)	(3.609)	(4.508)
	(49.467)	(50.119)	(74.925)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 17 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un satışlarının maliyetleri ile genel yönetim giderlerinin niteliklerine göre detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.121.099)	(620.181)	(618.687)
Elektrik piyasası giderleri	(291.656)	(232.798)	(160.765)
Personel giderleri	(114.937)	(83.338)	(83.445)
Bakım ve onarım giderleri	(32.360)	(6.511)	(7.769)
Sigorta giderleri	(30.113)	(13.621)	(10.486)
Güvenlik giderleri	(20.645)	(14.656)	(14.956)
Dışardan sağlanan fayda ve hizmetler	(7.759)	(16.227)	(53.548)
Vergi, resim ve harçlar	(7.569)	(12.665)	(2.437)
Bağış ve yardımlar	(1.982)	(194)	(37)
Dışardan alınan elektrik maliyeti	-	-	(5.083)
Diğer	(14.899)	(12.934)	(9.420)
	(1.643.019)	(1.013.125)	(966.633)

DİPNOT 18 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GİDERLER

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Gecikme faizi giderleri (Dipnot 6)	(49.919)	(50.235)	(468)
Esas faaliyetlerden kur farkı giderleri	(29.803)	(13.214)	(2.476)
Diğer	(3)	(237)	(347)
Toplam	(79.725)	(63.686)	(3.291)

DİPNOT 19 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Faiz gelirleri	25.481	14.131	6.766
Maddi duran varlık satış karları	541	-	-
Toplam	26.022	14.131	6.766

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 19 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/GİDERLER (Devamı)

b) Yatırım faaliyetlerinden giderler

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un yatırım faaliyetlerinden giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme kayıpları	(9.412)	(8.208)	-
Maddi duran varlık satış zararları	-	(157)	(192)
Toplam	(9.412)	(8.365)	(192)

DİPNOT 20 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kur farkı gelirleri	229.843	100.085	91.558
Türev işlemlerden gelirler	318.489	26.833	-
İlişkili taraflardan faiz gelirleri (Dipnot 5.g)	-	61.594	-
Toplam	548.332	188.512	91.558

b) Finansman giderleri

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kur farkı giderleri	(4.269.247)	(3.683.734)	(6.962.421)
Banka kredileri faiz ve komisyon giderleri	(1.422.719)	(1.046.148)	(1.041.058)
Kiralama yükümlülükleri faiz giderleri	(6.747)	(6.175)	(8.653)
İlişkili taraflara faiz giderleri (Dipnot 5.h)	(1.537)	(12.480)	(26.690)
Türev işlemlerden giderler	-	(59.246)	(134.034)
Diğer	(14.629)	(11.523)	(12.680)
Toplam	(5.714.879)	(4.819.306)	(8.185.536)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 21 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un cari dönem vergi varlık ve yükümlülüklerine ilişkin detay aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	624	-	-
Eksi: Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	(1.053)	(1.320)	-
	(429)	(1.320)	-

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin vergi gideri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kurumlar vergisi gideri	(624)	-	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	453.815	(267.026)	(201.104)
Toplam vergi geliri / (gideri)	453.191	(267.026)	(201.104)

Kurumlar vergisi

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 31 Aralık 2023 ile biten dönem için %25'tir (2022: %23, 2021: %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 Resmi 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.

22 Nisan 2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 sayılı "Bazı Vergi Kanunları İle Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" kapsamında kurumlar vergisi oranı 2022 yılı için ise %23 olarak belirlenmiştir.

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.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 21 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelemiş 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.

Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %25'tir (2022: %20, 2021: %20).

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 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	Birikmiş geçici farklar			Ertelemiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)		
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	8.118.280	24.255.350	11.857.475	(2.029.570)	(4.851.070)	(2.371.495)
Taşınan vergi zararları	(4.929.820)	(71.348)	-	1.232.455	14.269	-
Türev araçlardan kaynaklanan kar / (zarar)	(38.732)	254.575	(202.405)	9.683	(50.915)	40.481
Ödenmemiş destek borcu	(52.244)	(334.670)	-	13.061	66.934	-
Kıdem tazminatı karşılığı	(25.960)	(25.968)	(7.236)	6.490	5.220	1.447
Finansman giderleri	126.760	114.100	(166.739)	(31.690)	(26.243)	38.350
Kullanılmamış izin karşılığı	(5.276)	(4.835)	(2.991)	1.319	975	755
Dava karşılığı	(840)	(1.549)	(2.544)	210	324	352
Diğer	288	591	(10.265)	(72)	(136)	2.053
Ertelemiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net	3.192.456	24.186.246	11.465.295	(798.114)	(4.840.642)	(2.288.057)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Açılış	(4.840.642)	(2.288.057)	(1.996.445)
Kar veya zararlar ilişkilendirilen	453.815	(267.026)	(201.104)
Diğer kapsamlı giderler ilişkilendirilen	3.588.713	(2.285.559)	(90.508)
Kapanış	(798.114)	(4.840.642)	(2.288.057)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle yararlanabileceği 11.045 TL (31 Aralık 2022: 6.206.118 TL, 31 Aralık 2021: 9.318.429 TL) tutarında kullanılmamış mali zararı bulunmaktadır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 21 - GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 itibarıyla kullanılmamış mali zararlar için vade analiz tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
2022	-	-	525.872
2023	-	1.035.356	1.823.948
2024	1.709	378.776	689.920
2025	1.672	891.093	1.509.188
2026	1.758	2.903.459	4.769.501
2027	1.192	997.434	-
2028	4.714	-	-
	11.045	6.206.118	9.318.429

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

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
2023	-	2.499	-
2024	228.168	41.216	-
2025	539.128	27.633	-
2026	1.760.338	-	-
2027	604.147	-	-
2028	1.798.039	-	-
	4.929.820	71.348	-

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara 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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Vergi öncesi zarar:	831.351	3.560.642	(3.608.425)
Etkin vergi oranı (%)	25	23	25
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(207.838)	(818.948)	902.106
Kanunen kabul edilmeyen giderler (*)	(207.035)	(179.314)	(292.039)
İndirimler ve istisnalar	758	-	-
Vergi değişimi etkisi	13.094	172.540	213.190
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan taşınan mali zararlar	(1.178)	(229.406)	(1.192.356)
Kullanılan mali zararların etkisi	782.945	19.476	9.297
Parasal kayıp/kazanç	25.541	723.373	158.698
Diğer, net	46.904	45.253	-
Cari dönem vergi gideri	453.191	(267.026)	(201.104)

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

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 22 - FİNANSAL ARAÇLAR

a) Banka kredileri

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli borçlanmalar	592.060	-	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	2.267.860	2.319.640	2.131.813
Kısa vadeli borçlanmalar	2.859.920	2.319.640	2.131.813
Uzun vadeli borçlanmalar	6.782.707	7.950.580	11.324.939
Uzun vadeli borçlanmalar	6.782.707	7.950.580	11.324.939
Toplam borçlanmalar	9.642.627	10.270.220	13.456.752
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Orijinal para birimi			
ABD Doları	321.032	322.069	355.661
TL	174.968	200.068	222.509
Ağırlıklı ortalama yıllık etkin faiz oranı (%)			
ABD Doları	Libor+5.85	Libor+5.85	Libor+5.85
TL	Libor+3.10	Libor+3.10	Libor+3.10
TL karşılığı			
ABD Doları	9.467.659	9.940.566	12.854.490
TL	174.968	329.654	602.262
	9.642.627	10.270.220	13.456.752

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 kreditoire sunulma zorunluluğu bulunmaktadır. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, Borç Servisi Karşılama Oranı 1,10:1'in altındadır. İlgili finans kuruluşlarının verdiği feragatname ile ilgili yükümlülükten 31 Aralık 2023 tarihinden itibaren 12 ay süreyle feragat ettiği belirtilmiştir.

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un borçlanmalarının vadelerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
0 - 1 yıl	2.859.920	2.319.640	2.131.813
1 - 2 yıl	2.061.038	2.095.821	2.133.237
2 - 3 yıl	1.773.406	1.834.791	2.089.865
3 - 4 yıl	1.213.236	1.543.202	1.985.551
4 - 5 yıl	793.514	1.090.843	1.808.248
5 yıl ve sonrası	941.513	1.385.923	3.308.038
	9.642.627	10.270.220	13.456.752

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 22 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

a) Banka kredileri (Devamı)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un banka kredilerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem başı	10.270.220	13.456.752	11.427.752
Faiz tahakkuku değişimi	8.791	765	1.700
Alınan yeni finansal borçlar	1.165.291	-	-
Kur farkı değişimi	4.449.576	3.585.136	6.962.421
Anapara ödemeleri	(1.385.512)	(1.039.010)	(995.919)
Parasal kazanç	(4.865.739)	(5.733.423)	(3.939.202)
Dönem sonu	9.642.627	10.270.220	13.456.752

b) Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	10.075	9.114	7.727
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	30.138	29.344	35.861
	40.213	38.458	43.588

Grup'un 31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla muhasebeleştiği kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin tümü TL para biriminde olup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ağırlık ortalama iskonto oranı %22,27'dir (31 Aralık 2022: %21,64, 31 Aralık 2021: %22,69).

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin Grup'un kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem başı	38.458	43.588	52.265
Yeni kiralamalar	53.612	22.194	8.394
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(35.508)	(8.670)	(10.636)
Faiz giderleri	6.747	6.175	8.653
Çıkışlar	(7.862)	(12.521)	-
Parasal kazanç	(15.234)	(12.308)	(15.088)
Dönem sonu	40.213	38.458	43.588

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 22 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

c) 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 2023 tarihi itibarıyla, swap sözleşmeleri uyarınca LIBOR oranı, 170.999 ABD Doları için, %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir (31 Aralık 2022: 196.097 ABD Doları %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir, 31 Aralık 2021: 216.633 ABD Doları, %2,05 faiz oranına sabitlenmiştir). 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, faiz türev işlemlerinin gerçeğe uygun değeri varlık olarak 306.280 TL'dir (31 Aralık 2022: varlık olarak 451.324 TL, 31 Aralık 2021: yükümlülük olarak 202.406 TL).

Swap sözleşmeleri:	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa vadeli swap sözleşmeleri	149.329	181.818	(116.558)
Uzun vadeli swap sözleşmeleri	156.951	269.506	(85.848)
	306.280	451.324	(202.406)

d) Türev olmayan finansal araçlar

31 Aralık 2023		31 Aralık 2022	
Orijinal bakiye (ABD Doları)	Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir (TL)	Orijinal bakiye (ABD Doları)	Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir (TL)
26.891	(345.013)	58.623	(196.750)

Grup, yatırım kredileri nedeniyle maruz kalma olasılığı oldukça muhtemel ABD Doları kur riskinden korunma aracı olarak 31 Aralık 2023 itibarıyla 26.891 ABD Doları (31 Aralık 2022: 58.623 ABD Doları, 31 Aralık 2021: Yoktur) tutarındaki YEKDEM satış gelirlerini kullanmaktadır ve yapılan etkinlik testleri sonucunda 1 Temmuz 2022 tarihinden itibaren nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 22 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

d) 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 2023 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi sonrası toplam etkisi gider yönlü 29.049 TL'dir (31 Aralık 2022: gelir yönlü 203.659 TL, 31 Aralık 2021: gider yönlü 161.925 TL).

Grup'un, 31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıllara ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilen türev ve türev olmayan finansal araçlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem başı	203.659	(161.925)	(523.957)
Gerçeğe uygun değeri ile diğer kapsamlı gelire taşınan gelir			
- Faiz türev işlemleri	(145.044)	653.730	452.540
- Türev olmayan finansal araçlar	(148.262)	(196.751)	-
Ertelenmiş vergi etkisi	60.598	(91.395)	(90.508)
Dönem sonu	(29.049)	203.659	(161.925)

DİPNOT 23 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

Pay başına esas kazanç, ana ortaklık paylarına ait net karın 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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Ana ortaklık paylarına ait net dönem zararı	1.286.238	3.289.822	(3.802.461)
Nominal değeri 1 TL olan adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	1.331.274.920	1.044.536.163	1.044.536.163
Pay başına kazanç / (kayıp) (TL)	0,97	3,15	(3,64)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - 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 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 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
A. Yabancı para varlıklar	149.646	11.786	36
B. Yabancı para yükümlülükler	(9.477.160)	(9.940.566)	(12.854.531)
Net yabancı para pozisyonu (A-B)	(9.327.514)	(9.928.780)	(12.854.495)

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - 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	149.646	4.996	79
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	149.646	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	149.646	4.996	79
10-	Ticari borçlar	4.340	135	11
11-	Finansal yükümlülükler	2.805.832	95.141	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)	2.810.172	95.276	11
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	6.661.827	225.891	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	5.161	175	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	6.666.988	226.066	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	9.477.160	321.342	11
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	306.280	10.404	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	306.280	10.404	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(9.021.234)	(305.942)	68
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(9.327.514)	(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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2022		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	11.786	277	99
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	11.786	277	99
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9-	Toplam varlıklar	11.786	277	99
10-	Ticari borçlar	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	2.226.345	72.134	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)	2.226.345	72.134	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	7.714.221	249.935	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	7.714.221	249.935	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	9.940.566	322.069	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	451.324	24.137	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	451.324	24.137	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(9.477.456)	(297.655)	99
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(9.928.780)	(321.792)	99
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2021		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1-	Ticari alacaklar	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	36	1	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	36	1	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9-	Toplam varlıklar	36	1	-
10-	Ticari borçlar	41	-	1
11-	Finansal yükümlülükler	1.973.348	54.600	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler(10+11+12)	1.973.389	54.600	1
14-	Ticari borçlar	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	10.881.142	301.061	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	10.881.142	301.061	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	12.854.531	355.661	1
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	(202.406)	(15.158)	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	202.406	15.158	-
20-	Net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(13.056.901)	(370.818)	(1)
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(12.854.495)	(355.660)	(1)
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23-	İhracat	-	-	-
24-	İthalat	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla TCMB tarafından açıklanan kurlar aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	31 Aralık 2023		31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Alış	Satış	Alış	Satış	Alış	Satış
ABD Doları	29,4382	29,4913	18,6983	18,7320	13,3290	13,3530
Avro	32,5739	32,6326	19,9349	19,9708	15,0867	15,1139

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 2023		31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	Özkaynaklar	Kar/zarar	Özkaynaklar	Kar/zarar	Özkaynaklar	Kar/zarar
ABD Doları	(1.865.944)	(1.865.944)	(1.986.443)	(1.986.443)	(2.570.912)	(2.570.912)
ABD Doları riskten korunmuş kısmı (*)	-	158.325	-	361.232	-	-
	(1.865.944)	(1.707.619)	(1.986.443)	(1.625.211)	(2.570.912)	(2.570.912)

(*) Not 22d ve Not 2.4.2'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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Piyasa riski (Devamı)

Nakit akım ve makul değer faiz oranı riski

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

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Değişken faizli finansal yükümlülükler			
Banka kredileri	9.642.627	10.270.220	13.456.752
Eksi: Swap sözleşmeleri ile faiz riskinden korunan kısım	(8.268.400)	(9.940.566)	(12.854.490)
Faiz oranı değişimi riski taşıyan finansal yükümlülükler	1.374.227	329.654	602.262

Grup'un değişken faizli kredilerinden doğan faiz oranı riski, Grup'un faiz türev işlemleri sayesinde düşürülmektedir. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla TL para birimindeki krediler için yıllık kredi faiz oranları %1 artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla uzun ve kısa vadeli kredilerinden oluşan kredi faiz zararı/karısı sonucu net karı 2.449 TL (31 Aralık 2022: 4.108 TL, 31 Aralık 2021: 7.671 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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - 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)	82.044	8.199	13	2.470	207.485	306.280
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	82.044	8.199	13	2.470	207.485	306.280
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	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)	398.918	58.616	104.194	1.262	175.227	451.324
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	398.918	58.616	104.194	1.262	175.227	451.324
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2021	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)	3.401	56.008	-	705	25.675	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	3.401	56.008	-	705	25.675	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan finansal varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - 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 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla pasif kalemlerin indirgenmemiş nakit akımları ve kalan vadelerine göre gösterimi aşağıdaki tablolarda sunulmuştur:

		31 Aralık 2023					
		Sözleşme uyarınca		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
Defter	Değer	nakit çıkışlar toplamı	kısa (I)	(II)	(III)	fazla (IV)	
		(I+II+III+IV)					
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Banka kredileri	9.642.627	13.343.777	628.150	2.518.132	8.386.713	1.810.782	
Ticari borçlar	229.001	240.945	194.889	46.056	-	-	
Diğer borçlar	184.611	184.612	-	184.612	-	-	
Kiralama yükümlülükleri	40.213	218.306	1.977	8.872	27.976	179.481	
Toplam yükümlülükler	10.096.452	13.987.640	825.016	2.757.672	8.414.689	1.990.263	
		31 Aralık 2022					
		Sözleşme uyarınca		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
Defter	Değer	nakit çıkışlar toplamı	kısa (I)	(II)	(III)	fazla (IV)	
		(I+II+III+IV)					
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Banka kredileri	10.270.220	15.035.335	-	2.538.196	9.517.159	2.979.980	
Ticari borçlar	620.539	679.820	382.710	297.110	-	-	
Diğer borçlar	12.851	12.851	-	12.851	-	-	
Kiralama yükümlülükleri	38.458	192.392	1.317	8.496	27.923	154.656	
Toplam yükümlülükler	10.942.068	15.920.398	384.027	2.856.653	9.545.082	3.134.636	
		31 Aralık 2021					
		Sözleşme uyarınca		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
Defter	Değer	nakit çıkışlar toplamı	kısa (I)	(II)	(III)	fazla (IV)	
		(I+II+III+IV)					
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Banka kredileri	13.456.752	17.921.783	-	2.262.490	10.227.515	5.431.778	
Ticari borçlar	107.478	107.478	107.478	-	-	-	
Diğer borçlar	672.603	676.894	675.133	1.761	-	-	
Kiralama yükümlülükleri	43.588	264.584	508	7.823	30.190	226.063	
Türev finansal yükümlülükler							
Swap sözleşmeleri	202.406	205.195	-	116.558	80.641	7.996	
Toplam yükümlülükler	14.482.827	19.175.934	783.119	2.388.632	10.338.346	5.665.837	

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

d) Sermaye riski

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

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

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Toplam borçlar	10.085.928	10.942.068	14.482.827
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(207.485)	(175.227)	(25.675)
Net borç	9.878.443	10.766.841	14.457.152
Toplam özkaynaklar	16.912.057	12.263.459	(181.415)
Toplam sermaye	26.790.500	23.030.300	14.275.737
Net borç/toplam sermaye oranı (%)	36,87	46,75	101,27

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.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 24 - 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.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu (Devamı)

31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlık ve yükümlülüklerin değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Seviye 1	-	-	-
Seviye 2			
- <i>Türev finansal araçlar</i>	306.280	451.324	(202.406)
Seviye 3			
- <i>HES</i>	25.156.920	26.791.671	-
	25.463.200	27.242.995	(202.406)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'a ait HES'lerin gerçeğe uygun değeri "Gelir Kapitalizasyonu Yaklaşımı - İskonto Edilmiş Nakit Akışı Analizi (Seviye 3)" yöntemi kullanılarak 25.156.920 TL tutarında belirlenmiştir (31 Aralık 2022: 26.798.283, 31 Aralık 2021: Yoktur,).

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

DİPNOT 25 - 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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	6.823	824	758
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	-	-	-
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	-	25	27
Bağımsız denetim dışı diğer hizmetlerin ücreti	-	25	27
	6.823	874	812

DİPNOT 26 - RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

IC ENTERRA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2023 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL) 31 Aralık 2023 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 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı	1.182.906	2.093.332	741.640
Eksi: Faiz gelirleri (Dipnot 19)	(25.481)	(14.131)	(6.766)
Amortisman ve itfa giderleri (Dipnot 15, 16)	1.121.099	620.181	618.687
FAVÖK (*)	2.278.524	2.699.382	1.353.561

- (*) 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.

.....