

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 ARALIK 2022, 31 ARALIK 2021 VE 31 ARALIK
2020 TARİHLERİNDE SONA EREN
YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerya Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Enerya Enerji A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak adlandırılacaktır) 31 Aralık 2022, 2021 ve 2020 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine 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 dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2022, 2021 ve 2020 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine 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'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na 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 ("Etik Kurallar") ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere 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 konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
Faturalanmamış Doğalgaz Gelirleri Grup, doğal gaz satış gelirinin dönemsellik ilkesine uygun olması için dönem sonlarında fatura dönemi ilgili ayın ilk günü ile son günü aralığını kapsamayan tüm abonelerine dair faturalanmamış gaz satış gelirlerini hesaplamaktadır. Sayaçlar, ayda bir kez ilgili ay boyunca periyodik olarak okunur ve endeks değerleri kayda geçirilir. Doğalgaz satış hasılatı, son okuma tarihi ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeks farkına göre hesaplanan satış miktarının EPDK tarafından onaylanmış ilgili tarihteki sistem kullanım bedeli, gaz alış fiyatı ve vergilerden oluşan perakende satış fiyatı ile çarpılmasıyla tahakkuk esasına göre kaydedilir. Grup, faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını, müşteri sayacından okuduğu endeks değerini esas alarak tespit eder. Dönem sonlarında, sonraki dönemde faturalanan ama bir önceki aya ait olan gaz tüketimlerinin, ilgili okuma günlerine doğrusal olarak oranlanması ile faturalanmamış gaz miktarını hesaplamaktadır. Faturalanmamış doğal gaz miktarı ile EPDK tarafından onaylanmış ilgili dönem sonunda geçerli olan gaz satış tarifeleri çarpılarak ilişikteki konsolide finansal tablolarda ticari alacaklar altında faturalanmamış doğalgaz gelir tahakkuku olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Söz konusu hesaplamanın konsolide finansal tablolarda önemli etkisinin bulunması ve hesaplama yapılırken Grup Yönetimi'nin bazı varsayımlar kullanması sebebiyle bu konu kilit denetim konusu olarak nitelendirilmiştir.	Prosedürlerimiz bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıdakileri içermektedir: • Önemli hasılat kalemlerinin kaydedilmesinde takip edilen muhasebe politikalarının TFRS'ye uygunluğunun incelenmesi; • Faturalanmamış doğalgaz gelirinin belirlenmesi için Yönetim'in tesis ettiği kilit kontrollerin anlaşılması; • Faturalanmamış gaz miktarlarının okuma dönemlerine göre hazırlanan listelerden örneklem yoluyla ilgili datadaki tüketimlerin, okuma dönemlerinin ve satış fiyatlarının doğrulanması • Beklenen faturalanmamış gaz gelirleri tahakkukunun ölçülmesinde, bilançoda kalan tahakkuklarla sonraki dönem fiilen faturalanan tutarların karşılaştırılıp makul olup olmadığının değerlendirilmesi- kullanılan satış tarifelerinin önceki ve güncel veriler ile karşılaştırılması; Ek olarak Grup'un faturalanmamış doğalgaz gelir tahakkuklarına ilişkin sunmuş olduğu dipnot ve açıklamalarının uygunluğunu da değerlendirmiş bulunuyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları (devamı)

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
Doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımların gerçeğe uygun değerinin belirlenmesi 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde yer alan ve gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleşen 10.559.516.863 TL tutarındaki doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımlar, konsolide finansal durum tablosundaki toplam varlık tutarının %72'sini temsil etmektedir. Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri indirgenmiş nakit akım yöntemiyle gelecekte elde edilecek nakit akışları kullanılarak hesaplanmıştır. Söz konusu hesaplamada varlıklardan gelecekte elde edilmesi beklenen nakit akışlarında, yönetim tarafından; enflasyon oranı, abone sayıları ve gaz satış miktarları, yatırım tutarları gibi tahmin ve varsayımlar baz alınmaktadır. Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımların, konsolide finansal durum tablosundaki önemi ve gerçeğe uygun değer hesaplamalarında önemli yönetim tahmin ve varsayımların kullanılması sebebiyle kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Prosedürlerimiz bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıdakileri içermektedir: - Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarına ait değerlendirme metodunun genel kabul görmüş yöntemlere uygunluğunun denetim ekibi ve değerlendirme uzmanlarınca değerlendirilmesi, - Gerçeğe uygun değer çalışmalarında kullanılan; iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, 2022-2026 yılları arasında geçerli olacak ilk dönemdeki tarife, daha sonraki dönemlerdeki tarife değişiklikleri, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı ve lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini gibi varsayımların bağımsız veriler ile karşılaştırılması ve uygunluğunun değerlendirilmesi, - Sektörde faaliyet gösteren benzer şirketlerde yapılan gerçeğe uygun değer hesaplamalarında kullanılan varsayımlar ile Grup varsayımlarının tutarlılığının değerlendirilmesi, - Yukarıda bahsi geçen varsayımların gerçeğe uygun değer üzerindeki etkisinin duyarlılık analizleri ile kabul edilebilir aralıkta olup olmadığının değerlendirilmesi, - Grup yönetimi ile yapılan toplantılarda yukarıdaki hususların değerlendirilmesi; - Gerçeğe uygun değer çalışmalarında yer alan gelecek dönemlere ilişkin projeksiyonlar içerisinde kullanılan verilerin gerçekleşmeler ile karşılaştırılması ve değişimlerin sorgulanması, - Hesaplamaların matematiksel olarak doğruluğunun kontrol edilmesi ve tespit edilen değer ve meydana gelen değer artış/azalışının konsolide finansal tablolara doğru yansıtılıp yansıtılmadığının kontrol edilmesi. - Ek olarak Grup'un doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımlarının gerçeğe uygun değerine ilişkin sunmuş olduğu dipnot ve açıklamalarının uygunluğunu da değerlendirmiş bulunuyoruz.

4) Diğer Husus

EK 1’de sunulan düzeltilmiş FAVÖK Grup yönetiminin sorumluluğundadır. EK 1’de belirtildiği üzere düzeltilmiş FAVÖK hesaplamalarını içermekte olup ekli konsolide finansal tabloların bir parçası değildir. Konsolide finansal tablolar üzerindeki görüşümüz, düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasını içermemekte ve bu hususta tarafımıza dair herhangi bir güvence verilmemektedir.

Konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi ile ilgili olarak sorumluluğumuz, diğer bilgileri okuyarak, diğer bilgiler ile bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ya da bağımsız denetim sürecinde elde edilen bilgiler arasındaki varsa önemli tutarsızlıkları belirlemektir. Eğer yaptığımız incelemeler sonucunda diğer bilgiler ile konsolide finansal tablolar ya da bağımsız denetim neticesinde elde edilen bilgiler arasında önemli bir tutarsızlık bulunduğu sonucuna varırsak, bu bulguyu bildirmemiz gerekmektedir. Grup Yönetimi, Ek 1’de sunulan düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasına 2022 yılı içerisinde 660.750.000 TL tutarındaki Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin hisselerinin satışından kaynaklanan karı dahil etmiştir.

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 konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu’nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları’na ve 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.

Sermaye Piyasası Kurulu’nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları’na ve BDS’lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki 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, sahtekarlık, 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 tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

- 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 halinde, raporumuzda, konsolide 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, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtır 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 dahil 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, ilgili 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 belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlölüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2022 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi H. Erdem Selçuk'tur.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**



H. Erdem Selçuk
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 12 Nisan 2023

İstanbul, 26 Mayıs 2023 (Not 1 değişmiş haliyle)

İÇİNDEKİLER**SAYFA****KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU****1-2****KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU****3****KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU****4****KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU****5-6****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****7-98**

NOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU
NOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR
NOT 3	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ
NOT 4	FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 5	TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR
NOT 6	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR
NOT 7	STOKLAR
NOT 8	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER
NOT 9	MADDİ DURAN VARLIKLAR
NOT 10	KULLANIM HAKKI VARLIKLARI
NOT 11	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR
NOT 12	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 13	TAAHHÜTLER
NOT 14	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR
NOT 15	DİĞER VARLIK, YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR
NOT 16	SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ
NOT 17	SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ
NOT 18	FAALİYET GİDERLERİ
NOT 19	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER
NOT 20	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER
NOT 21	FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ
NOT 22	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER
NOT 23	DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ
NOT 24	GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
NOT 25	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI
NOT 26	TÜREV ARAÇLAR
NOT 27	PAY BAŞINA KAZANÇ
NOT 28	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
NOT 29	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)
NOT 30	BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER
NOT 31	RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR
NOT 32	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

Diğer Bilgiler**EK 1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK****99**

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020
VARLIKLAR	Dipnot Referansı			
DÖNEN VARLIKLAR		3.926.062.349	1.632.017.988	754.891.178
Nakit ve nakit benzerleri	3	1.107.738.813	268.970.158	243.384.771
Ticari alacaklar	5	2.522.375.254	835.903.327	441.790.988
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 25	253.750	-	-
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	2.522.121.504	835.903.327	441.790.988
Diğer alacaklar	6	24.986.899	444.619.868	5.759.283
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 25	24.139.329	433.100.129	5.252.577
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	847.570	11.519.739	506.706
Türev araçlar	26	-	-	16.355.413
Stoklar	7	74.195.959	22.000.649	12.653.896
Peşin ödenmiş giderler	8	27.954.488	20.481.099	14.659.933
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	15	50.094.797	771.106	2.224.562
Diğer dönen varlıklar	15	118.716.139	39.271.781	18.062.332
DURAN VARLIKLAR		10.829.174.820	1.923.566.204	1.447.696.268
Diğer alacaklar	6	450.424	1.393.874	1.368.490
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 25	26.105	1.003.606	989.547
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	424.319	390.268	378.943
Maddi duran varlıklar	9	10.668.175.435	1.370.648.672	1.151.759.943
Peşin ödenmiş giderler	8	-	-	23.748
Kullanım hakkı varlıkları	10	15.090.607	8.529.693	12.191.998
Maddi olmayan duran varlıklar		93.238.281	61.713.736	45.583.014
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	11	93.238.281	61.713.736	45.583.014
Ertelenmiş vergi varlığı	24	52.220.073	481.280.229	226.887.375
Diğer duran varlıklar	15	-	-	9.881.700
TOPLAM VARLIKLAR		14.755.237.169	3.555.584.192	2.202.587.446

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020
Dipnot Referansı				
KAYNAKLAR				
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		5.795.946.555	2.384.612.195	1.729.249.476
Kısa vadeli borçlanmalar		457.278.353	-	40.000.000
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		457.278.353	-	40.000.000
- Banka kredileri	4	457.278.353	-	40.000.000
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	28.018.996	120.459.617	148.857.383
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		28.018.996	5.384.629	148.857.383
- Banka kredileri	4	21.532.300	1.476.763	142.838.812
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	6.486.696	3.907.866	6.018.571
-İlişkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	25	-	115.074.988	-
- Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	25	-	115.074.988	-
Ticari borçlar	5	2.610.887.139	886.912.145	494.497.380
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5, 25	1.544.926	7.370.552	319.959
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	2.609.342.213	879.541.593	494.177.421
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	14	31.091.474	11.285.880	8.128.938
Diğer borçlar	6	2.496.473.441	1.272.054.260	987.586.357
- İlişkili taraflara diğer borçlar	6, 25	14.643.269	-	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	2.481.830.172	1.272.054.260	987.586.357
Ertelenmiş gelirler	8	83.042.994	54.727.686	41.391.035
Dönem karı vergi yükümlülüğü	24	64.858.821	5.170.049	93.934
Kısa vadeli karşılıklar		16.442.095	7.881.319	8.694.449
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	14	10.271.746	5.583.165	5.645.039
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	12	6.170.349	2.298.154	3.049.410
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		7.853.242	26.121.239	-
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.518.639.329	1.509.093.744	970.853.558
Uzun vadeli borçlanmalar		51.509.862	813.828.260	398.369.283
- İlişkili olmayan taraflara uzun vadeli borçlanmalar	4	51.509.862	12.000.670	398.369.283
- Banka kredileri	4	36.388.237	5.249.438	389.700.721
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	15.121.625	6.751.232	8.668.562
-İlişkili taraflara uzun vadeli borçlanmalar	25	-	801.827.590	-
- Diğer uzun vadeli borçlanmalar	25	-	801.827.590	-
Diğer borçlar	6	5.737.294	-	100.000
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.737.294	-	100.000
Ertelenmiş gelirler	8	948.619.838	676.039.065	557.206.283
Uzun vadeli karşılıklar		28.044.506	15.446.129	9.697.155
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	14	28.044.506	15.446.129	9.697.155
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	484.727.829	3.780.290	5.480.837
ÖZKAYNAKLAR		7.440.651.285	(338.121.747)	(497.515.588)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		6.397.132.279	(325.446.565)	(467.088.326)
Ödenmiş sermaye	16	120.000.000	120.000.000	120.000.000
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	11.826.046	11.826.046	16.975.488
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	6.410.581.154	(2.102.543)	(1.393.321)
-Tanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikmiş zararlar	23	(5.085.223)	(2.102.543)	(1.393.321)
-Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	23	6.415.666.377	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	-	-	(8.322.153)
-Riskten korunma kayıpları	23	-	-	(8.322.153)
Geçmiş yıllar zararları		(455.170.068)	(589.198.898)	(623.318.965)
Net dönem karı / (zararı)		309.895.147	134.028.830	28.970.625
Kontrol gücü olmayan paylar		1.043.519.006	(12.675.182)	(30.427.262)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK		14.755.237.169	3.555.584.192	2.202.587.446

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022 ,31 ARALIK 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Denetimden Geçmiş
	Dipnot Referansı	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
KAR VEYA ZARAR KISMI				
Hasılat	17	12.105.547.615	3.700.025.016	2.689.962.539
Satışların maliyeti (-)	17	(11.315.825.090)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)
Brüt kar		789.722.525	484.708.439	320.006.552
Genel yönetim giderleri (-)	18	(121.643.780)	(123.486.263)	(74.362.736)
Pazarlama giderleri (-)	18	(7.561.786)	(7.933.902)	(6.343.058)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	83.595.518	48.535.211	40.315.961
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(18.443.131)	(18.551.395)	(7.286.656)
Esas faaliyet karı		725.669.346	383.272.090	272.330.063
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	662.037.924	1.538.353	1.046.133
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	(489)	(133.330)	(15.420)
Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı		1.387.706.781	384.677.113	273.360.776
Finansman gelirleri	21	105.895.165	104.026.352	8.253.261
Finansman giderleri (-)	21	(1.321.867.612)	(537.347.261)	(233.237.011)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		171.734.334	(48.643.796)	48.377.026
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)		46.585.858	206.680.925	(7.949.905)
Dönem vergi gideri (-)	24	(134.084.097)	(49.165.019)	(40.419.546)
Ertelenmiş vergi geliri	24	180.669.955	255.845.944	32.469.641
DÖNEM KARI		218.320.192	158.037.129	40.427.121
Dönem karı/ (zararı) dağılımı		218.320.192	158.037.129	40.427.121
Kontrol gücü olmayan paylar		(91.574.955)	24.008.299	11.456.496
Ana ortaklık payları		309.895.147	134.028.830	28.970.625
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI				
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		7.560.452.839	(828.444)	114.444
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	23	(3.728.350)	(1.075.901)	143.055
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	23	745.670	247.457	(28.611)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	23	8.654.858.839	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	23	(1.091.423.320)	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar		-	8.322.153	274.650
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir/(gider)	23	-	8.322.153	279.800
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	23	-	-	(5.150)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		7.560.452.839	7.493.709	389.094
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		7.778.773.031	165.530.838	40.816.215
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı				
Kontrol gücü olmayan paylar		1.056.194.187	23.889.077	11.456.496
Ana ortaklık payları		6.722.578.844	141.641.761	29.359.719
		7.778.773.031	165.530.838	40.816.215
PAY BAŞINA KAZANÇ	27	2,58	1,12	0,24

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

			Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Birikmiş zararlar					
	Ödenmiş sermaye	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	Tanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikmiş zararlar	Finansal riskten korunma kısmı	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)	Ana ortağa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiyeler	120.000.000	14.499.479	-	(1.507.765)	(8.596.803)	(613.210.206)	(7.632.750)	(496.448.045)	(34.697.516)	(531.145.561)
Transfer	-	2.476.009	-	-	-	(10.108.759)	7.632.750	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.186.242)	(7.186.242)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	114.444	274.650	-	28.970.625	29.359.719	11.456.496	40.816.215
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiyeler	120.000.000	16.975.488	-	(1.393.321)	(8.322.153)	(623.318.965)	28.970.625	(467.088.326)	(30.427.262)	(497.515.588)
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	120.000.000	16.975.488	-	(1.393.321)	(8.322.153)	(623.318.965)	28.970.625	(467.088.326)	(30.427.262)	(497.515.588)
Transfer	-	1.658.264	-	-	-	27.312.361	(28.970.625)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.136.997)	(6.136.997)
Bağlı ortaklıkların edinimi veya elden çıkarılması (*)	-	(6.807.706)	-	-	-	6.807.706	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	(709.222)	8.322.153	-	134.028.830	141.641.761	23.889.077	165.530.838
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler	120.000.000	11.826.046	-	(2.102.543)	-	(589.198.898)	134.028.830	(325.446.565)	(12.675.182)	(338.121.747)
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	120.000.000	11.826.046	-	(2.102.543)	-	(589.198.898)	137.196.501	(322.277.963)	(10.236.045)	(332.514.008)
Yeniden düzenleme etkisi (Not 2.4)	-	-	-	-	-	-	(3.167.671)	(3.168.602)	(2.439.137)	(5.607.739)
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (yeniden düzenlenmiş)	120.000.000	11.826.046	-	(2.102.543)	-	(589.198.898)	134.028.830	(325.446.565)	(12.675.182)	(338.121.747)
Transfer	-	-	-	-	-	134.028.830	(134.028.830)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	6.415.666.377	(2.982.680)	-	-	309.895.147	6.722.578.844	1.056.194.187	7.778.773.031
31 Aralık 2022 itibarıyla bakiyeler	120.000.000	11.826.046	6.415.666.377	(5.085.223)	-	(455.170.068)	309.895.147	6.397.132.279	1.043.519.006	7.440.651.285

(*) Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar 2021 yılında “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020
Dipnot Referansı				
A. İŞLETME FAALİYETLERDEN NAKİT AKIŞLARI		504.773.551	330.500.475	323.420.356
Dönem Karı/(Zararı)		218.320.196	158.037.129	40.427.121
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		459.803.612	191.941.223	232.204.761
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9,10,11	168.438.903	96.776.968	78.762.045
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler		20.038.187	5.342.041	5.258.602
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	14	15.747.196	6.093.297	4.612.905
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	12	4.290.991	(751.256)	645.697
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	5	6.230.306	2.602.924	3.200.656
Türev değerlendirme karşılığı ile ilgili düzeltmeler	26	-	(8.892.557)	(7.677.516)
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		(1.369.389)	151.277.115	56.600.131
-Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20,21	(165.264.659)	(99.496.780)	(26.066.923)
-Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	20,21	163.895.270	250.773.895	82.667.054
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler	4	40.470.604	24.677.566	48.835.220
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	24	(46.585.858)	(206.500.343)	7.949.905
Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	3	933.330.859	126.657.509	39.275.718
İştirak, iş ortaklığı ve finansal yatırımların elden çıkarılmasından veya paylarındaki değişim sebebi ile oluşan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	22	(660.750.000)	-	-
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(118.717.964)	(9.319.275)	66.717.172
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	7	(52.195.310)	(9.346.753)	937.216
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(1.694.616.751)	(366.809.414)	18.042.126
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış		(253.750)	-	-
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış		(1.694.363.001)	(366.809.414)	18.042.126
Bloke mevduatlardaki değişim		(35.515.059)	(16.858.352)	(1.131.920)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar ile ilgili düzeltmeler		21.296.934	4.640.182	(3.756.942)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(73.095.797)	(22.173.202)	5.368.217
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		1.723.974.994	392.414.765	(39.842.769)
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		(5.825.626)	7.050.593	307.492
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)		1.729.800.620	385.364.172	(40.150.261)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(9.423.390)	(5.783.305)	(1.887.593)
Ertelemiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		856.415	2.108.186	(261.518)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		-	12.488.618	89.250.355
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/azalışla ilgili düzeltmeler				
Faaliyetlerden Elde Edilen(Kullanılan) Nakit Akışları		(54.632.293)	(10.158.602)	(15.928.697)
Ödenen kıdem ve izin tazminatları	14	(2.188.589)	(1.482.097)	(470.081)
Şüpheli alacak tahsilatları	5	1.914.518	2.538.137	3.622.684
Alınan faiz	20	69.360.794	31.420.806	25.491.178
Ödenen faiz	20	-	-	(759.197)
Ödenen vergi	24	(123.719.016)	(42.635.448)	(43.813.281)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem	Yeniden düzenlenmiş	Yeniden düzenlenmiş
		Bağımsız Denetimden	Geçmiş dönem	Geçmiş dönem
		Geçmiş	Bağımsız Denetimden	Bağımsız Denetimden
		31 Aralık	Geçmiş	Geçmiş
	Dipnot	2022	31 Aralık	31 Aralık
	Referansı	2022	2021	2020
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		215.500.246	(147.426.929)	(139.657.112)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	2.888.619	388.824	231.545
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (***)	9	(798.070.633)	(304.863.420)	(251.780.166)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(38.822.695)	(21.583.931)	(14.871.396)
İştiraklerin ve/veya iş ortaklıklarının pay satışı veya sermaye azaltımı sebebiyle oluşan nakit girişleri	22	662.700.000	-	-
Diğer nakit giriş (çıkışları)		386.804.955	178.631.598	126.762.905
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		82.979.797	(174.346.511)	(141.537.809)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	4	520.999.620	(570.383.393)	(57.866.061)
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki ve alacaklardaki artış / azalış	4	(411.060.412)	476.289.059	(5.121.673)
Türev araçlardan nakit girişleri		-	8.645.100	-
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(9.598.396)	(16.790.070)	(7.622.913)
Ödenen faiz		(211.532.766)	(187.108.832)	(70.927.161)
Diğer finansman nakit giriş / çıkışları (*)		194.171.751	115.001.625	-
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		803.253.594	8.727.035	42.225.436
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		-	-	-
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C+D)		803.253.594	8.727.035	42.225.436
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	234.781.201	226.054.166	183.828.730
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	3	1.038.034.795	234.781.201	226.054.166

(*) Tutarın 194.984.429 TL’lik kısmı, abonelerin depozitoları ve değerleme giderleri düşüldükten sonra nakit olarak alınan güvence bedeli tutarlarından oluşmaktadır. (31 Aralık 2021: 115.001.625 TL)

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerya Enerji A.Ş.. (“Şirket”) 18 Temmuz 2006 tarihinde Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak kurulmuş ve 28 Ağustos 2006 tarih ve 6628 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilmiştir.

Şirket’in esas faaliyet konusu doğalgaz toptan ve perakende dağıtım ve satışı yapmak için kurulmuş veya kurulacak olan bağlı ortaklıklarının sermaye ve yönetimine katılmaktır. Bunun yanı sıra Şirket, sahip olduğu bağlı ortaklıklara (hep birlikte “Grup”) operasyonel ve danışmanlık hizmetleri vermektedir.

Grup’un ana ortağı Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ‘nin tüm hisseleri STFA Yatırım Holding A.Ş.’den 2021 yılı şubat ayında Ahlatıcı Holding A.Ş.’ye devrolmuştur.

Şirket’in hisseleri 31 Aralık 2020 tarihi sonuna kadar %99,70 oranında Ahlatıcı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş., %0,30 oranında STFA Yatırım Holding A.Ş.’ye aitti. %0,30 oranında STFA Yatırım Holding A.Ş.’ye ait olan hisseler 2021 şubat ayında Ahlatıcı Holding A.Ş.’ye devrolmuştur.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Şirket’in ticari iş merkezi Yeşilvadi Sokak No: 3 Kat:4 İçerenköy Ataşehir İstanbul’dur. Grup’un toplam çalışan sayısı 959’dur (31 Aralık 2021: 809, 31 Aralık 2020: 734).

Şirket’in bağlı ortaklıkları ve özsermaye yöntemiyle muhasebeleştirilen iştiraki (hepsi birlikte bundan böyle “Grup” olarak ifade edilecektir), faaliyet alanları ve konum bilgileri ile birlikte aşağıda yer alan tabloda sunulmuştur:

Bağlı ortaklık	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl	Etkin Ortaklık Oranı		
			31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Denizli	90,00	90,00	90,00
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	75,64	75,64	75,64
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	89,97	89,97	89,97
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Antalya	90,00	90,00	90,00
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Niğde ve Nevşehir	63,00	63,00	63,00
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aksaray	89,95	89,95	89,95
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Karaman	90,00	90,00	90,00
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Erzincan	90,00	90,00	90,00
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aydın	90,00	90,00	90,00
Enerya Gaz Ticaret A.Ş. (**)	Doğalgaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	-	-	99,99
Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar			31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Çorumgaz”) (*)	Doğalgaz Dağıtım	Çorum	-	30,00	30,00

(*) Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatıcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tuarındaki kar 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22).

(**) Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

Gaz dağıtım şirketleri için belediyenin sorumluluğu veya asgari payı

18 Nisan 2001 tarih ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’na (“Doğal Gaz Kanunu”) göre, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (“EPDK”) doğal gaz dağıtım lisansı alan yerel doğal gaz dağıtım şirketi, şirketinin hisselerinin% 10’unu, bedelsiz hisse senetleri olarak yetkili olduğu şehrin yerel belediyesine sunması gerekmektedir. Bu sermaye oranı, bedeli defaten ve peşin ödenmek kaydıyla en fazla %20 oranına kadar artırılabilir.

Şirket’in tüm bağlı ortaklıklar ve iştiraki gaz şebekesi altyapısına yatırım yapmakta ve faaliyet yetkisine sahip olduğu şehirlerdeki abonelerine gaz dağıtım hizmeti gerçekleştirmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Gaz dağıtım şirketleri için belediyenin sorumluluğu veya asgari payı (devamı)

Bağlı ortaklıkların ve özsermaye yöntemine göre muhasebeleşen iştiraklerindeki doğal gaz dağıtım lisansı başlangıç ve bitiş tarihleri aşağıdaki gibidir:

Bağlı ortaklık	Lisans başlangıç tarihi	Lisans sona erme tarihi
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16 Şubat 2006	16 Şubat 2036
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	5 Aralık 2003	5 Aralık 2033
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22 Haziran 2004	22 Haziran 2034
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12 Ekim 2006	12 Ekim 2036
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29 Eylül 2005	29 Eylül 2035
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	25 Mayıs 2004	25 Mayıs 2034
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14 Temmuz 2006	14 Temmuz 2036
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	4 Ağustos 2006	4 Ağustos 2036
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	21 Ağustos 2008	21 Ağustos 2038

Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar	Lisans başlangıç tarihi	Lisans sona erme tarihi
Çorumgaz	16 Mart 2004	16 Mart 2034

Sermayeyi Temsil Eden Hisse Senetlerine Tanınan İmtiyazlar

Şirketin sermayesi Türk Ticaret Kanunu’na göre genel kurul tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Yönetim Kurulu altı üyeden oluşur ve genel kurul tarafından seçilir. Yönetim Kurulu maksimum üç yıl için seçilir. Kurul üyeleri, bu üç yıllık sürenin tamamlanması üzerine yeniden seçilebilir. Bir üyeliğin herhangi bir nedenle boşalması halinde, yönetim kurulu boşalan üyeliğin kalan süresini tamamlamak üzere yeni üye seçerek genel kurulun ilk toplantısında bu üye seçimini onaya sunar. Tüzel kişi ortaklıkları temsilen yönetim kuruluna seçilenlerin, temsil ettiği tüzel kişi ile ilişkilerinin kesildiğinin ilgili ortak tarafından Şirket’e bildirmesi halinde veya tüzel kişinin yazılı istemi üzerine yönetim kurulu üyelik sıfatları düşer. Bu takdirde yönetim kurulu aynı tüzel kişinin aday göstereceği ve kanuni şartları haiz bir kimseyi geçici üye olarak seçer. Şirket’in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu’na aittir.

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Grup, bulunduğu bölgede yapmış olduğu doğal gaz dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak 18 Nisan 2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Kanunu’nun yanında EPDK’nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

EPDK’nın 7139 sayılı ve 30 Haziran 2017 tarihli Kurul Kararı ile Tarife Usul ve Esasları belirlenmiştir. Sistem Kullanım Bedeli’nin (“SKB”) iki ay öncesinin TÜFE değişim oranı ile değerlendirilerek güncelleneceği açıklanmıştır.

EPDK, doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerine ilişkin üçüncü tarife uygulama dönemini 1 Ocak 2022 (dahil) – 31 Aralık 2026 (dahil) olmak üzere 5 yıl olarak belirlemiştir. 2022 yılı sonu itibarıyla tüm dağıtım şirketlerinin tarifeleri güncellenmiştir.

EPDK’nın 11048 sayılı ve 30 Haziran 2022 tarihli Kurul Kararı ile “Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun aynı tarihli toplantısında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, ikinci tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (2019-2021 yılları için %14,38)(vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (2019-2021 yılları için %13,415) (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına” karar verildiği açıklanmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Gaz dağıtım şirketleri için belediyenin sorumluluğu veya asgari payı (devamı)

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler(devamı)

Cari dönemde yeni tarifeye geçmiş olan gaz dağıtım şirketleri

Enerya Aksaray; EPDK'nın 25 Ağustos 2022 tarih ve 11142 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Eylül 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	0,938654
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,44156
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,317217
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,063332
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,012644

Enerya Kapadokya; EPDK'nın 15 Eylül 2022 tarih ve 11215 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	0,596622
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,215323
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,103391
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,054323
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,028542

Enerya Karaman; EPDK'nın 15 Eylül 2022 tarih ve 11217 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	0,748206
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,345666
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,170167
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,041451
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,010097

Enerya Konya; EPDK'nın 15 Eylül 2022 tarih ve 11223 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	0,573539
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,237147
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,150963
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,041348
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,011325

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Gaz dağıtım şirketleri için belediye'nin sorumluluğu veya asgari payı (devamı)

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler(devamı)

Cari dönemde yeni tarife'ye geçmiş olan gaz dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Antalya; EPDK'nın 22 Eylül 2022 tarih ve 11245 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	1,519733
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,539784
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,275721
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,067857
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,030787

Enerya Aydın; EPDK'nın 22 Eylül 2022 tarih ve 11246 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Ekim 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	1,160257
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,774981
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,202270
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,068357
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,023101

Enerya Denizli; EPDK'nın 13 Ekim 2022 tarih ve 11295 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Kasım 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	0,694159
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,435737
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,221178
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,076227
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,026083

Enerya Erzincan; EPDK'nın 13 Ekim 2022 tarih ve 11296 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Kasım 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	1,088643
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,636777
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm³	0,362301
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,206135
Kademe 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,117283

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Gaz dağıtım şirketleri için belediye'nin sorumluluğu veya asgari payı (devamı)

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler(devamı)

Cari dönemde yeni tarife'ye geçmiş olan gaz dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Ereğli; EPDK'nın 20 Ekim 2022 tarih ve 11305 sayılı Kurul Kararı ile, 1 Kasım 2022 tarihinden geçerli olmak üzere aşağıdaki Sistem Kullanım Bedelleri belirlenmiştir.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/M ³)
Kademe 1	0-100.000 Sm ³	0,782195
Kademe 2	100.001-1.000.000 Sm ³	0,326509
Kademe 3	1.000.001 -10.000.000 Sm ³	0,230482
Kademe 4	10.000.001-100.000.000 Sm ³	0,077429
Kademe 5	100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0,026012

Konsolide finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar, 11 Nisan 2023 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul'un finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar bazı finansal araçların, doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinden ve güvence bedellerinin enflasyona göre eskale edilmiş bedelleri üzerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri ile ilgili detaylar Not 29'da açıklanmıştır.

2.2 Uygunluk Beyanı

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır. Ayrıca konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

2.3 Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyette bulunan ve Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.3 Kullanılan Para Birimi (devamı)

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından 20 Ocak 2022 tarihinde yayımlanan duyuru ile Tüketici Fiyat Endeksi (“TÜFE”) oranlarına göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74,41 olarak gerçekleştiğinden, Türkiye Finansal Raporlama Standartları’nı (“TFRS”) uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmadığı belirtilmiştir. Ekli konsolide finansal tablolarda TMS 29’a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde, Grup, önceki dönem konsolide finansal tablolarını yeniden düzenlemiş, bazı düzeltme ve sınıflamalar yapmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi (devamı)

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 31 Aralık 2021	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR	1.602.528.132	29.489.856	1.632.017.988
Nakit ve nakit benzerleri	268.974.610	(4.452)	268.970.158
Ticari alacaklar	805.997.478	29.905.849	835.903.327
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	<i>805.997.478 (i)</i>	<i>29.905.849</i>	<i>835.903.327</i>
Diğer alacaklar	445.031.411	(411.543)	444.619.868
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	<i>433.100.129</i>	<i>-</i>	<i>433.100.129</i>
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	<i>11.931.282</i>	<i>(411.543)</i>	<i>11.519.739</i>
Stoklar	22.000.649	-	22.000.649
Peşin ödenmiş giderler	20.466.986	14.113	20.481.099
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	771.106	-	771.106
Diğer dönen varlıklar	39.285.892	(14.111)	39.271.781
DURAN VARLIKLAR	1.968.295.870	(44.729.666)	1.923.566.204
Diğer alacaklar	1.393.873	-	1.393.873
- <i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	<i>1.003.606</i>	<i>-</i>	<i>1.003.606</i>
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	<i>390.267</i>	<i>-</i>	<i>390.267</i>
Maddi duran varlıklar	32.717.352 (ii)	1.337.931.320	1.370.648.672
İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	1.337.161.701 (ii)	(1.337.161.701)	-
Maddi olmayan duran varlıklar	62.483.347	(769.611)	61.713.736
Kullanım hakkı varlıkları	8.529.695	-	8.529.695
Ertelenmiş vergi varlığı	526.009.902 (iii)	(44.729.673)	481.280.229
TOPLAM VARLIKLAR	3.570.824.002	(15.239.810)	3.555.584.192
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.451.027.515	933.584.680	2.384.612.195
Diğer kısa vadeli borçlanmalar	-	115.074.988	115.074.988
- <i>İlişkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar</i>	<i>- (iv)</i>	<i>115.074.988</i>	<i>115.074.988</i>
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	1.476.764	-	1.476.764
Kiralama sözleşmelerinden yükümlülükler	3.907.868	-	3.907.868
Ticari borçlar	913.174.831	(26.262.686)	886.912.145
- <i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	<i>28.696.393</i>	<i>(21.325.841)</i>	<i>7.370.552</i>
- <i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	<i>884.478.438</i>	<i>(4.936.845)</i>	<i>879.541.593</i>
Diğer borçlar	429.591.932	842.462.328	1.272.054.260
- <i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	<i>417.883.012 (iv)</i>	<i>(417.883.012)</i>	<i>-</i>
- <i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	<i>11.708.920 (v)</i>	<i>1.260.345.340</i>	<i>1.272.054.260</i>
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	11.326.530	(40.650)	11.285.880
Ertelenmiş gelirler	56.249.155	(1.521.469)	54.727.686
Dönem karı vergi yükümlülüğü	4.135.053	1.034.996	5.170.049
Kısa vadeli karşılıklar	7.881.319	-	7.881.319
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	23.284.063	2.837.176	26.121.239
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.452.310.495	(943.216.750)	1.509.093.744
Uzun vadeli borçlanmalar	5.249.438	-	5.249.438
Kira sözleşmelerinden yükümlülükler	6.751.233	-	6.751.233
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	-	801.827.590	801.827.590
- <i>İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar</i>	<i>- (iv)</i>	<i>801.827.590</i>	<i>801.827.590</i>
Diğer borçlar	1.744.583.859	(1.744.583.859)	-
- <i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	<i>481.064.431</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
- <i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	<i>1.263.519.428 (v)</i>	<i>(1.263.519.428)</i>	<i>-</i>
Ertelenmiş gelirler	676.039.063	-	676.039.063
Uzun vadeli karşılıklar	15.446.130	-	15.446.130
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	4.240.772	(460.482)	3.780.290
ÖZKAYNAKLAR	(332.514.008)	(5.607.739)	(338.121.747)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	(322.277.963)	(3.168.602)	(325.446.565)
Kontrol gücü olmayan paylar	(10.236.045)	(2.439.137)	(12.675.182)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK	3.570.824.002	(15.420.391)	3.555.584.192

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi (devamı)

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR	754.891.178	-	754.891.178
DURAN VARLIKLAR	1.447.696.268	-	1.447.696.268
Maddi duran varlıklar	23.956.399 (ii)	1.127.803.544	1.151.759.943
İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	1.127.803.544 (ii)	(1.127.803.544)	-
TOPLAM VARLIKLAR	2.202.587.446	-	2.202.587.446
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	754.438.066	974.811.410	1.729.249.476
Kısa vadeli borçlanmalar	40.000.000	-	40.000.000
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	142.838.812	-	142.838.812
Kiralama sözleşmelerinden yükümlülükler	6.018.571	-	6.018.571
Ticari borçlar	494.497.380	-	494.497.380
- İlişkili taraflara ticari borçlar	319.959	-	319.959
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	494.177.421	-	494.177.421
Diğer borçlar	12.774.947	974.811.410	987.586.357
- İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	12.774.947	974.811.410	987.586.357
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	8.128.938	-	8.128.938
Ertelenmiş gelirler	41.391.035 (v)	-	41.391.035
Dönem karı vergi yükümlülüğü	93.934	-	93.934
Kısa vadeli karşılıklar	8.694.449	-	8.694.449
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	-	-	-
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.945.664.968	(974.811.410)	970.853.558
Uzun vadeli borçlanmalar	389.700.721	-	389.700.721
Kiralama sözleşmelerinden yükümlülükler	8.668.562	-	8.668.562
Diğer Borçlar	974.911.410	(974.811.410)	100.000
- İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	974.911.410	(974.811.410)	100.000
Ertelenmiş gelirler	557.206.283	-	557.206.283
Uzun vadeli karşılıklar	9.697.155	-	9.697.155
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	5.480.837	-	5.480.837
ÖZKAYNAKLAR	(497.515.588)	-	(497.515.588)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	(467.088.326)	-	(467.088.326)
Kontrol gücü olmayan paylar	(30.427.262)	-	(30.427.262)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK	2.202.587.446	-	2.202.587.446

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi (devamı)

	Önceden raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	4.042.283.743 (vi)	342.258.727	3.700.025.016
Satışların maliyeti (-)	(3.592.400.215) (vi)	(377.083.638)	(3.215.316.577)
Brüt kar	449.883.528	(34.824.911)	484.708.439
Genel yönetim giderleri (-)	(124.194.489)	(708.226)	(123.486.263)
Pazarlama giderleri (-)	(7.933.904)	(2)	(7.933.902)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	51.127.580	2.592.369	48.535.211
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(43.722.478)	(25.171.083)	(18.551.395)
Esas faaliyet karı	325.160.237	(58.111.853)	383.272.090
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1.538.353	-	1.538.353
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(140.263)	(6.933)	(133.330)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	326.558.327	(58.118.786)	384.677.113
Finansman gelirleri	104.026.352	-	104.026.352
Finansman giderleri (-)	(539.940.438)	(2.593.177)	(537.347.261)
VERGİ ÖNCESİ KAR/(ZARAR)	(109.355.759)	(60.711.963)	(48.643.796)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	272.999.709	66.318.784	206.680.925
Dönem vergi gideri (-)	(27.105.176)	22.059.843	(49.165.019)
Ertelenmiş vergi geliri	300.104.885 (iii)	44.258.941	255.845.944
DÖNEM KARI	163.643.950	5.606.821	158.037.129
Dönem karı/ (zararı) dağılımı	163.643.950	5.606.821	158.037.129
Kontrol gücü olmayan paylar	26.447.449	2.439.150	24.008.299
Ana ortaklık payları	137.196.501	3.167.671	134.028.830
	Önceden raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	2.995.306.514 (vi)	305.343.975	2.689.962.539
Satışların maliyeti (-)	(2.675.299.961) (vi)	(305.343.974)	(2.369.955.987)
Brüt kar	320.006.553	-	320.006.552

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi (devamı)

- (i) Grup yönetimi, faturalanmamış gaz tahakkuklarının hesaplamasını yeniden değerlendirmiş ve bir hata tespit etmiştir. Yapılan yeniden hesaplama ile birlikte önceki dönem konsolide finansal durum tablosunu ve konsolide kar veya zarar tablosunu yeniden düzenlemiştir.
- (ii) Grup, önceki dönemlerde İmtiyaza Bağlı Maddi Olmayan Duran Varlık olarak muhasebeleştirdiği doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarını ve yapılmakta olan yatırımlarını Not 2.9’da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında Maddi Duran Varlık olarak muhasebeleştirmiştir.
- (iii) Grup yönetimi, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasını yeniden değerlendirmiş ve tespit edilen hata sonucu önceki dönem konsolide finansal durum tablosu ile konsolide kar veya zarar tablosunu yeniden düzenlemiştir.
- (iv) Grup yönetimi, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan finansman amaçlı alınan borçlara ilişkin faiz tahakkuku hesaplamasını TFRS 9 kapsamında yeniden değerlendirmiş ve hata tespit etmiştir. Tespit edilen hata sonucu önceki dönem konsolide finansal durum tablosu ile konsolide kar veya zarar tablosunu yeniden düzenlemiştir. Ek olarak ilgili borçları “Diğer Borçlar” dan “İlişkili Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları”na sınıflamıştır. İlgili sınıflamanın konsolide net dönem karlarına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.
- (v) Grup yönetimi, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda “Uzun Vadeli İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar” hesabı içerisinde yer alan alınan “güvence bedeli ve alınan teminatlar”, “Kısa Vadeli İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar” hesabına sınıflandırılmıştır. Söz konusu sınıflamanın ilgili döneme ait konsolide geçmiş yıllar zararları ile konsolide net dönem karına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.
- (vi) Grup yönetimi, Madde (ii)’de açıklanan hususa istinaden, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda “Hasılat” hesabı içerisinde yer alan inşaat sözleşmeleri gelirleri ile “Satışların Maliyeti” hesabı içerisindeki inşaat maliyetleri netlenmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması; ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır.

Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması,
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları,
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar; ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TMS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS'ler kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirilmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirilmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Grup, Not 2.9 da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımları maliyet değerinden muhasebeleştirmekte olup, 31 Aralık 2022 tarihinde biten dönemde ise TMS 16; yeniden değerlendirme modeli kapsamında gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirmiştir.

2.7 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişiklik ya da hata olmamıştır.

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 3 (Değişiklikler)	<i>Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar</i>
TMS 16 (Değişiklikler)	<i>Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar</i>
TMS 37 (Değişiklikler)	<i>Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti</i>
TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020	<i>TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar</i>

TFRS 3 (Değişiklikler) Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden değiştirmeden TFRS 3'te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeve'ye yapılan bir referansı güncellemektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya Kavramsal Çerçeve'de şimdiye kadar yapılan diğer referans güncellemeleri ile birlikte uygulanması suretiyle izin verilmektedir.

TMS 16 (Değişiklikler) Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Bu değişiklikler, ilgili maddi duran varlığın yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmesine izin vermemekte ve bu tür satış gelirleri ve ilgili maliyetlerin kâr veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 37 (Değişiklikler) Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşmeyi Yerine Getirme Maliyeti

TMS 37'de yapılan değişiklikle, sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı bir sözleşme olup olmadığının belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeye doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan oluştuğu hüküm altına alınmıştır.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2022'de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020 (devamı)

TFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması'nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1'de yapılan değişikliklerle, standardın D16(a) paragrafında yer alan ana ortaklığından daha sonraki bir tarihte TFRS'leri uygulamaya başlayan bağlı ortaklığa, varlık ve yükümlülüklerinin ölçümüne ilişkin tanınan muafiyetin kapsamına birikimli çevrim farkları da dâhil edilerek, TFRS'leri ilk kez uygulamaya başlayanların uygulama maliyetleri azaltılmıştır.

TFRS 9 Finansal Araçlar'da Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, bir finansal yükümlülüğün bilanço dışı bırakılmasına ilişkin değerlendirmede dikkate alınan ücretlere ilişkin açıklık kazandırılmıştır. Borçlu, başkaları adına borçlu veya alacaklı tarafından ödenen veya alınan ücretler de dahil olmak üzere, borçlu ile alacaklı arasında ödenen veya alınan ücretleri dahil eder.

TMS 41 Tarımsal Faaliyetler'de Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik TMS 41'in 22'nci paragrafında yer alan ve gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilendirmeden kaynaklı nakit akışlarının hesaplamaya dâhil edilmemesini gerektiren hüküm çıkarılmıştır. Değişiklik standardın ilgili hükümlerini TFRS 13 hükümleriyle uyumlu hale getirmiştir.

TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e yapılan değişiklikler 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS 16 (Değişiklikler) COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") Haziran 2020'de yayımlanan ve kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan belirli imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını belirlememeleri konusundaki muafiyeti bir yıl daha uzatan COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar-TFRS 16'ya İlişkin Değişiklikler'i yayımlamıştır.

Değişiklik ilk yayımlandığında, kolaylaştırıcı uygulama kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir azalışın, sadece normalde vadesi 30 Haziran 2021 veya öncesinde dolan ödemeleri etkilemesi durumunda geçerliydi. Kiralayanların kiracılara COVID-19 ile ilgili kira imtiyazları sunmaya devam etmesi ve COVID-19 pandemisinin etkilerinin devam etmesi ve bu etkilerin önemli olması nedenleriyle, KGK kolaylaştırıcı uygulamanın kullanılabileceği süreyi bir yıl uzatmıştır.

Bu yeni değişiklik kiracılar tarafından, 1 Nisan 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup yönetimi, 2022 yılından itibaren geçerli olan bu değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi bulunmadığını değerlendirmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 4 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9'un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Politikalarının Açıklanması</i>
TMS 8 (Değişiklikler)	<i>Muhasebe Tahminleri Tanımı</i>
TMS 12 (Değişiklikler)	<i>Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, 1 Ocak 2023 itibarıyla TFRS 4 *Sigorta Sözleşmeleri*'nin yerini alacaktır.

TMS 1 (Değişiklikler) *Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması*

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TFRS 4 (Değişiklikler) *TFRS 9'un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması*

TFRS 17'nin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023'e ertelenmesiyle sigorta şirketlerine sağlanan TFRS 9'un uygulanmasına ilişkin geçici muafiyet süresinin sona erme tarihi de 1 Ocak 2023 olarak revize edilmiştir.

TMS 1 (Değişiklikler) *Muhasebe Politikalarının Açıklanması*

Bu değişiklik muhasebe politikalarının açıklanmasında işletmelerin önemliliği (materiality) esas almalarını gerektirmektedir.

TMS 1'de yapılan bu değişiklik 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.8 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

Bu değişiklik ile “muhasebe tahminlerindeki değişiklik” tanımı yerine “muhasebe tahmini” tanımına yer verilerek, tahminlere ilişkin örnek ve açıklayıcı paragraflar ilâve edilmiş, ayrıca tahminlerin ileriye yönelik uygulanması ile hataların geçmişe dönük düzeltilmesi hususları ve bu kavramlar arasındaki farklar netleştirilmiştir.

TMS 8’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TMS 12 (Değişiklikler) Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi

Bu değişiklikler ile bir varlık ya da yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara yansıtılmasına ilişkin muafiyetin varlık ile yükümlülüğün ilk kayda alındığı sırada eşit tutarlarda vergiye tabi ve indirilebilir geçici farkların olduğu işlemlerde geçerli olmadığı hususuna açıklık getirilmiştir.

TMS 12’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulanması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17’de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9’u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9’un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü

TFRS 16’daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15’teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TFRS 16’da yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TMS 1 (Değişiklikler) Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler

TMS 1’deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 1’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

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

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Hasılat

Hasılat üçüncü taraflar adına tahsil edilen tutarlar hariç, bir müşteriyle yapılan sözleşmede belirtilen bedel üzerinden ölçülür. İşlem bedeli mal veya hizmetlerin müşteriye devredilmesiyle sözleşmede belirlenen edim yükümlülüğü yerine getirildiğinde konsolide finansal tablolara aktarılır.

Grup, aşağıdaki ana kaynaklardan hasılat elde etmektedir:

(i) Doğalgaz dağıtım gelirleri

Doğalgaz dağıtım gelirleri, doğalgaz abonelerine yapılan doğalgaz satış gelirlerinden oluşmaktadır. Gelir, doğalgazın kontrolü aboneye transfer edildiğinde, dolayısıyla ilgili abone tarafından doğalgaz tüketildiğinde kayıtlara alınır. Dönem sonunda faturası kesilmemiş fakat aboneler tarafından tüketilmiş doğalgaz miktarları için Grup'un konsolide finansal tablolarında gelir tahakkuku hesaplanmaktadır.

Grup, faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını, müşteri sayacından okuduğu endeks değerini esas alarak tespit eder. Sayaçlar, ayda bir kez periyodik olarak okunur ve endeks değerleri kayda geçirilir. Doğal gaz satış hasılatı, son okuma tarihi ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeks farkına göre hesaplanan satış miktarı üzerinden EPDK tarafından onaylanmış ilgili tarihteki perakende satış fiyatı esas alınarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

(ii) Bağlantı gelirleri – Münferit bağlantı hattı geliri

Abone bağlantı bedeli, sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje işçilik malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden abonelerden bir defaya mahsus olarak ve iade edilmemek üzere alınan sabit bedel olup bu bedel EPDK tarafından belirlenmektedir.

Münferit bağlantı hattı bedeli, mal ve hizmet üretim amaçlı gaz kullanan müşteri için özel olarak çekilen ve sadece o müşteriye hizmet verecek bağlantı hattı bedeli anlamına gelmektedir.

Grup, bağlantı ve münferit bağlantı hattı bedeli gelirlerini söz konusu hizmetlere dair tahsilat gerçekleştirdiğinde yasal kayıtlarına almakta ve ekli konsolide finansal tablolarda lisans süreleri boyunca kar zarara yansıtmaktadır.

(iii) Diğer Hizmet Gelirleri ve Diğer Satışlar

Diğer hizmet gelirleri ve diğer satışlar, tahakkuk esasına göre kar veya zarar hesaplarına aktarılmaktadır.

İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar, konsolide finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle ilişkili olan kişi veya işletmedir.

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

(i) raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,

(ii) raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,

(iii) raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

İlişkili Taraflar (devamı)

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

(i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).

(ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.

(iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.

(iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.

(v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.

(vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.

(vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Stoklar

Stoklar, maliyet ve net gerçekleştirilebilir değerden düşük olanıyla gösterilir. Grup'un stokları dağıtım boruları altyapısının içerisinde raporlama tarihi itibarıyla kalan doğalgaz tutarları ile bağlı ortaklığı konumundaki Enerya'nın dağıtım şirketleri ile üçüncü kişiler adına yapmış olduğu altyapı yatırımları için satın alınan ilk madde ve malzeme maliyetlerinden oluşmaktadır. Gazın maliyeti, Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nden ("BOTAŞ") alınan doğalgazın satın alım maliyetlerini içermektedir.

Net gerçekleştirilebilir değer, normal işletme koşullarında oluşacak tahmini satış fiyatından tahmin edilen satış masrafları ve satışa hazır duruma getirmek için katlanılacak maliyetler düşülerek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıklar

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları indirgenmiş nakit akış modeli kullanılarak gerçeğe uygun değerlerinden değerlendirme tarihi sonrası döneme dair birikmiş amortisman düşüldükten sonraki net değeri ile ekli konsolide finansal tablolarda gösterilmektedir. Amortisman payları, maddi duran varlığın ilişkili olduğu altyapı yatırımlarının faydalı ömürleri boyunca doğrusal amortisman yöntemiyle satışların maliyeti "Amortisman ve itfa payları" hesabına kaydedilmektedir. Grup, sahip olduğu doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının ve buna bağlı yapılmakta olan yatırımları aşağıdaki gerekçelerle maddi duran varlık kapsamında muhasebeleştirmiştir:

4646 sayılı "Doğalgaz Piyasası Kanunu"na göre dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, söz konusu kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Kurumca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Lisans sözleşmesinde belirtildiği üzere, lisans sahibi tarafından tesis edilen dağıtım şebekesi ilgili mevzuat çerçevesinde kendi mülkiyetinde bulunacak olup, varlıkların hak sahibinin mülkiyetinde olduğunu ortaya koymaktadır. Lisans sahibinin lisans süresi sonunda lisansı uzatılmadığı takdirde, EPDK ilgili şehir için yeniden ihale açabilir ve mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti için hali hazırdaki hak sahibinin mutabık kalacağı bir bedel üzerinden en uygun teklifi veren tüzel kişiye dağıtım lisansını verebilir. Bu durumda şebeke bedeli EPDK tarafından tahsil edilerek lisans sahibine ödenir. Ayrıca, Grup dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye satabilir, fakat bu satış EPDK'nın onayına tabidir ve şebekenin EPDK'nın onaylamadığı bir tüzel kişiye satılması mümkün değildir. Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları adı altında ekli konsolide finansal tablolarda yer alan varlıkların mülkiyetinin hak sahibine ait olması ve lisans süresinin sonunda EPDK'nın şebeke üzerinde kontrolünün bulunmaması sebebiyle söz konusu varlıklar TMS 16 kapsamında değerlendirilmiş ve "Maddi Duran Varlıklar" altında muhasebeleştirilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Maddi duran varlıklar(devamı)

Diğer maddi duran varlıklar

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları harici maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortismanına tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

Kiralama İşlemleri

Kiracı durumunda Grup

Grup, sözleşmenin başlangıcında bir sözleşmenin kiralama sözleşmesi olması ya da kiralama şartlarını içermesi durumunu değerlendirir. Grup, kısa vadeli kiralamarlar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamarlar) ve düşük değerli varlıkların kiralaması haricinde kiracısı olduğu tüm kira sözleşmelerine ilişkin kullanım hakkı varlığı ve ilgili kiralama yükümlülüğünü muhasebeleştirmektedir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalarının kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansıtan başka bir sistematik temelin bulunmaması durumunda bu kiralamarlar için Grup, kira ödemelerini kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile faaliyet gideri olarak muhasebeleştirir.

İlk muhasebeleştirmede kiralama yükümlülükleri, sözleşme başlangıç tarihinde ödenmemiş olan kira ödemelerinin kiralama oranında iskonto edilip bugünkü değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Bu oranın önceden belirtilmemiş olması halinde Şirket, kendi tespit edeceği alternatif borçlanma oranını kullanır.

Kiralama yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- sabit kira ödemelerinden (özü itibarıyla sabit ödemeler) her türlü kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar;
- bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri;
- kiracı tarafından kalıntı değer teminatları altında ödenmesi beklenen borç tutarı;
- kiracının ödeme seçeneklerini makul bir şekilde uygulayacağı durumlarda ödeme seçeneklerinin uygulama fiyatı ve
- kiralama döneminde kiralama iptal hakkının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kiralama İşlemleri (devamı)

Kiracı durumunda Grup (devamı)

Kiralama yükümlülüğü, finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür. Şirket, aşağıdaki durumlarda kira yükümlülüğünü yeniden ölçer (ve ilgili kullanım hakkı varlığı üzerinde uygun değişiklikleri yapar):

- Kiralama dönemi veya bir satın alma seçeneğinin uygulanmasının değerlendirilmesinde değişiklik meydana geldiğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilerek kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde.
- Endeks, oran üzerindeki değişiklikler veya taahhüt edilen kalıntı değerdeki beklenen ödeme değişikliği nedeniyle kira ödemelerinde değişiklik meydana geldiğinde ilk iskonto oranı kullanılarak yeniden düzenlenmiş kira ödemelerinin iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde (kira ödemelerindeki değişiklik değişken faiz oranındaki değişiklikten kaynaklanıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

Grup, konsolide finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dâhil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortisman tabi tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortisman tabi tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kalemde sunulur.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını belirlemek için TMS 36 standardını uygular ve tüm belirlenen değer düşüklüğü zararlarını, 'Maddi Duran Varlıklar' politikasında belirtildiği üzere muhasebeleştirir.

Bir endeks ya da orana bağlı olmayan değişken kiralalar, kiralama yükümlülüğü ve kullanım hakkı varlığının ölçümüne dâhil edilmez. İlişkili ödemeler, bu ödemelere zemin hazırlayan durum veya olayların meydana geldiği dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

Kolaylaştırıcı uygulama olarak, TFRS 16 bir kiracıya, kirayla ilişkili olmayan kalemleri ayrı sunmaması ve tüm kiralamaları ve kirayla ilişkili olmayan kalemleri tek bir kiralama sözleşmesi olarak muhasebeleştirilmesi konusunda izin vermektedir. Şirket, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kiralama İşlemleri (devamı)

Kiraya veren durumunda Grup

Grup, kiraya veren olarak, kendi yatırım amaçlı gayrimenkullerinin bazılarına ilişkin kiralama sözleşmeleri imzalamaktadır.

Grup'un kiraya veren konumunda olduğu kiralamalar, finansal kiralama ya da faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Kiralama şartlarına göre tüm mülkiyet riski ve getirilerinin önemli derecede kiracıya devredilmesi halinde sözleşme bir finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Diğer tüm kiralamalar faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Grup, aracı kiraya veren konumunda olması durumunda, ana kira ve alt kirayı iki ayrı sözleşme olarak muhasebeleştirir. Alt kira, ana kiradan kaynaklanan kullanım hakkı varlığına ilişkin olarak, finansal kiralama veya faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Faaliyet kiralamalarından elde edilen kira geliri, ilgili kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile muhasebeleştirilir. Faaliyet kiralamasının gerçekleşmesi ve müzakere edilmesinde katlanılan doğrudan başlangıç maliyetleri kiralanan varlığın maliyetine dâhil edilir ve doğrusal yöntem ile kira süresi boyunca itfa edilir.

Bir sözleşmenin kiralamaya ilişkin olan ve olmayan unsurlar içermesi halinde Grup, sözleşmede belirtilmiş bedeli her bir unsura dağıtmak için TFRS 15 standardını uygular.

Kiralama sözleşmelerindeki uzatma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Uzun süreli kiralama sözleşmelerde yer alan uzatma opsiyonlarının büyük kısmı Grup tarafından uygulanabilir uzatma opsiyonlarından oluşmaktadır. Grup kiralama süresindeki uzatma opsiyonlarını kiralama süresinin son yılında orta vadeli iş planlarına dayanarak yeniden değerlendirir ve gerekiyorsa uzatma hakkını sözleşme süresine ileriye dönük olarak ekler. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarlarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen ekonomik ömürlerine göre doğrusal itfa yöntemi kullanılarak itfaya tabi tutulur. Beklenen ekonomik ömür ve itfa yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir ve tahminlerdeki değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Marka ve lisanslar

Kazanılmış ticari marka ve lisanslar tarihi maliyet değeri üzerinden gösterilir. Ticari marka ve lisansların sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş tüm amortismanlar düşülerek kaydedilirler. Amortismanlar, marka maliyetini ve lisansların tahmini faydalı ömürlerini ayırmak için doğrusal amortisman yöntemiyle hesaplanır.

Şirket'in tüm iştirakleri faaliyette bulundukları bölgelerde EPDK tarafından tanınmış dağıtım lisansına uygun olarak gaz dağıtımı yapma iznine ve yükümlülüğüne sahiptir. Lisans süresinin sonuna kadar doğrusal amortisman yöntemi ile itfa edilmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)

Bilgisayar yazılımı

Satın alınan bilgisayar yazılımları, satın alımı sırasında ve satın almadan kullanıma hazır olana kadar geçen sürede oluşan maliyetler üzerinden aktifleştirilir. Söz konusu maliyetler, ekonomik ömürlerine göre itfaya tabi tutulur.

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlıklar

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen ve şerefiyeden ayrı olarak tanımlanan maddi olmayan duran varlıklar, satın alma tarihindeki gerçeğe uygun değerleri ile muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlıklar başlangıç muhasebeleştirilmesi sonrasında ayrı olarak satın alınan maddi olmayan duran varlıklar gibi maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

Maddi olmayan duran varlıkların bilanço dışı bırakılması

Bir maddi olmayan duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Bir maddi olmayan duran varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kâr ya da zarar, varsa, varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan net tahsilatlar ile defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır.

Maddi Duran Varlıklar ve Şerefiye Haricinde Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır.

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğüne ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal araçlar

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, Grup finansal aracın sözleşmeden doğan karşılıklarına taraf olduğunda Grup'un konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilir. Finansal varlıklar ve yükümlülükler ilk olarak gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin (gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülükler hariç) edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri, uygun bir şekilde ilk muhasebeleştirmede o finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerine eklenir veya bu değerden çıkarılır. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri direk olarak kar veya zarara yansıtılır.

Finansal varlıklar

Normal yoldan alınıp satılan finansal varlıklar işlem tarihinde kayıtlara alınır veya çıkartılır.

Grup, finansal varlıklarını (a) Finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli, (b) Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alarak sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyeti üzerinden, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırır. Grup sadece finansal varlıkların yönetimi için kullandığı iş modelini değiştirdiğinde, bu değişiklikten etkilenen tüm finansal varlıkları yeniden sınıflandırır. Finansal varlıkların yeniden sınıflandırılması, yeniden sınıflandırma tarihinden itibaren ileriye yönelik olarak uygulanır. Bu tür durumlarda, daha önce konsolide finansal tablolara alınmış olan kazanç, kayıp (değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları dâhil) veya faizler için herhangi bir düzeltme yapılmaz.

Finansal varlıkların sınıflandırılması

Aşağıdaki koşulları sağlayan borçlanma araçları sonradan itfa edilmiş maliyetleri üzerinden ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Aşağıdaki koşulları sağlayan borçlanma araçları ise gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir finansal varlık, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülüyorsa, gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülür.

İlk defa finansal tablolara almada Grup, ticari amaçla elde tutulmayan özkaynak aracına yapılan yatırımını gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirden sunulması konusunda, geri dönülemeyecek bir tercihte bulunulabilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

İtfa edilmiş maliyet ve etkin faiz yöntemi

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden gösterilen finansal varlıklara ilişkin faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanır. Etkin faiz yöntemi bir borçlanma aracının itfa edilmiş maliyetini hesaplama ve faiz gelirini ilgili döneme dağıtma yöntemidir. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranı uygulanarak hesaplanır:

(a) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından itibaren, finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.

(b) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlık olmayan ancak sonradan kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlık haline gelen finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, sonraki raporlama dönemlerinde, varlığın itfa edilmiş maliyetine etkin faiz oranını uygular.

Faiz geliri, sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetleri ve gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılmış borçlanma araçları için etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir.

Faiz geliri kar veya zararda muhasebeleştirilir ve "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde gösterilir (Not 20).

Kur farkı kazanç ve kayıpları

Finansal varlıkların yabancı para cinsinden gösterilen defter değeri, ilgili yabancı para birimiyle belirlenir ve her raporlama döneminin sonunda geçerli kurdan çevrilir. Özellikle,

- itfa edilmiş maliyetinden gösterilen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan finansal varlıklar için kur farkları "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde kar veya zararda muhasebeleştirilir (Not 20).
- gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan borçlanma araçlarının itfa edilmiş maliyetleri üzerinden hesaplanan kur farkları, dönem kar veya zararında muhasebeleştirilir. Oluşan diğer tüm kur farkları, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin parçası olmayan finansal varlıklara ilişkin kur farkları dönem kar veya zararda muhasebeleştirilir; ve
- gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilen veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen borçlanma araçları, kira alacakları, ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve ayrıca finansal teminat sözleşmelerine yapılan yatırımlarına dair beklenen kredi zararları için konsolide finansal tablolarında değer düşüklüğü karşılığı ayırır. Özkaynak araçlarına yapılan yatırımlar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaz. Beklenen kredi zararı tutarı her raporlama döneminde ilgili finansal varlığın ilk kez finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riskinde oluşan değişiklikleri yansıtabilecek şekilde güncellenir.

Grup önemli finansman unsuru olmayan ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve kira alacakları için basitleştirilmiş yaklaşımdan faydalanarak değer düşüklüğü karşılıklarını, ilgili finansal varlıkların ömürleri boyunca beklenen kredi zararına eşit tutarda hesaplar.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Grup diğer tüm finansal araçları için, ilk muhasebeleştirmeden bu yana eğer kredi riskinde önemli bir artış olduysa ömür boyu beklenen kredi zararlarını muhasebeleştirir. Ancak finansal aracın kredi riski ilk muhasebeleştirmeden bu yana önemli bir artış göstermemişse Grup o finansal araç için 12 aylık beklenen kredi zararı tutarında zarar karşılığını muhasebeleştirir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü ve muhasebeleştirilmesi

Beklenen kredi zararlarının ölçümü, temerrüt ihtimali, temerrüt halinde kayıp (örneğin temerrüt varsa kaybın büyüklüğü) ve temerrüt halinde riske esas tutarın bir fonksiyonudur. Temerrüt olasılığı ve temerrüt halinde kaybın değerlendirilmesi, ileriye dönük bilgilerle düzeltilmiş geçmişe ait verilere dayanır. Finansal varlıkların temerrüt halinde riske esas tutarı, ilgili varlıkların raporlama tarihindeki brüt defter değeri üzerinden yansıtılır.

Finansal varlıkların beklenen kredi zararı, Grup'un sözleşmeye dayalı olarak vadesi geldikçe gerçekleşecek nakit akışlarının tamamı ile Grup'un tahsil etmeyi beklediği nakit akışlarının tamamı arasındaki farkın başlangıçtaki etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan bugünkü değeridir.

Finansal varlıkların finansal tablo dışı bırakılması

Grup yalnızca finansal varlıktan kaynaklanan nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya finansal varlığı ve finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan her türlü risk ve getirileri önemli ölçüde başka bir işletmeye devrettiğinde o finansal varlığı finansal tablo dışı bırakır.

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen bir finansal varlık finansal tablo dışı bırakılırken varlığın defter değeri ve tahsil edilen ve edilecek bedel arasındaki fark kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ayrıca, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan bir borçlanma aracının finansal tablo dışı bırakılmasında, daha önce ilgili araca ilişkin yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp, kar veya zararda yeniden sınıflandırılır. Grup'un ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçmeyi tercih ettiği bir özkaynak aracının finansal tablo dışı bırakılması durumundaysa, yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp kar veya zararda muhasebeleştirilmez, doğrudan birikmiş karlara transfer edilir.

Finansal yükümlülükler

Grup, finansal yükümlülüğü ilk defa finansal tablolara alırken gerçeğe uygun değerinden ölçer. Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilir.

Grup, aşağıdakiler dışında kalan tüm finansal yükümlülüklerini sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetinden ölçülen olarak sınıflandırır:

Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler: Bu yükümlülükler, türev ürünler de dâhil olmak üzere, sonraki muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değerinden ölçülür.

Grup, herhangi bir finansal yükümlülüğü yeniden sınıflandırmaz. Grup değişken faizli finansal borçlarının itfa edilmiş maliyetinden ölçümünü yaparken gerçekleşen faiz ödemeleri için etkin faiz oranı ile, gelecekte ödeyeceği faiz ödemeleri için ise tahmini faiz oranı ile hesaplama yapmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler (devamı)

Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması (devamı)

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığı, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal tablo dışı bırakır. Finansal tablo dışı bırakılan finansal yükümlülüğün defter değeri ve devredilen nakit dışı varlıklar veya üstlenilen yükümlülükler dahil olmak üzere ödenen veya ödenecek tutar arasındaki fark, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Türev finansal araçlar

Türev araçlar, ilk olarak bir türev sözleşmenin uygulamaya geçildiği tarihteki gerçeğe uygun değerinde muhasebeleştirilir ve sonrasında her raporlama döneminde gerçeğe uygun değerlerinde yeniden ölçülürler. Türev araç, kar veya zarardaki muhasebeleştirilmenin zamanlamasının finansal riskten korunma ilişkisinin niteliğine bağlı olduğu bir durumda türev aracın bir finansal riskten korunma aracı olarak tanımlanmaması ve geçerli olmaması durumunda ortaya çıkan kar veya zararlar derhal kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Pozitif gerçeğe uygun değerdeki bir türev araç, finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken negatif gerçeğe uygun değerdeki bir türev araç, finansal yükümlülük olarak muhasebeleştirilir. Grup, mahsup etmek için hem yasal hakka hem de amaca sahip olmaması halinde türev araçlar finansal tablolarda mahsup edilmezler. Karşılıklı İşlemlerin Türev aracın kalan vadesi 12 aydan fazlaysa ve 12 ay içerisinde gerçekleşmesi ve ödenmesi beklenmiyorsa duran varlık ya da duran yükümlülük olarak sunulur. Diğer türev araçlar, dönen varlıklar ya da duran varlıklar olarak sunulur.

Finansal Riskten Korunma muhasebesi

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup, korunma aracı ve korunan kalem arasındaki ilişkiyi belgelendirirken risk yönetimi amaçlarını ve çeşitli korunma işlemlerini yönetme stratejilerini de göz önünde bulundurur. Buna ek olarak, Grup korunma işleminin başlangıcında ve süreklilik arz eden bir biçimde, korunma ilişkilerinin korunma işleminin etkinliğine ilişkin aşağıdaki hükümleri sağladığı durumdaki korunma sağlanan riskle ilişkili korunan kalemin gerçeğe uygun değerlerindeki ve nakit akışlarındaki değişikliklerin mahsup edilmesinde korunma aracının etkin olup olmadığını belgeler:

- korunan kalem ile korunma aracı arasında ekonomik bir ilişki bulunması;
- kredi riski etkisinin, ekonomik ilişkiden kaynaklanan değer değişikliklerini yönlendirmemesi; ve
- korunma ilişkisinin korunma oranı, Grup'un fiilen koruduğu kalemin miktarı ile söz konusu miktardan korunmak için fiilen kullanıldığı korunma aracının miktarından kaynaklanan oranla aynıdır.

Korunma ilişkisinin, korunma oranı için korunma işleminin etkinliğine ilişkin hükümleri artık karşılamaması ancak bu tanımlanmış korunma ilişkisi için risk yönetimi amaçlarının aynı kalması durumunda Grup, korunma ilişkisinin korunma oranını değiştirir (korunmayı yeniden dengelenmesi gibi) ve böylece gerekli kıstaslar yeniden karşılanmış olur. Grup, vadeli sözleşmelerin gerçeğe uygun değerinde (diğer bir deyişle, vade unsurları da dahil olmak üzere) tüm değerlendirme riskini, ileriye dönük sözleşmeleri içeren tüm riskten korunma ilişkilerinde riskten korunma aracı olarak belirler. Bu kapsamda bilanço tarihi itibarı ile kalan yabancı para yükümlülüklerin değerlendirilmesinden kaynaklanan kur farkı giderleri özkaynağın altında finansal riskten korunan kısımlar altında gösterilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

İşletme Birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştuğu anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 *Gelir Vergisi* ve TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* standartları uyarınca hesaplanarak muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 *Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları* standardı uyarınca muhasebeleştirilir ve;
- TFRS 5 *Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler* standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür. Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TMS standardında belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzelttiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin finansal araç niteliğinde olması ve TMS 39 kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TMS 39 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar uyarınca muhasebeleştirilir.

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup'un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alım tarihinde (yani Grup'un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç/zarar gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Satın alım tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kar/zarara aktarılır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kur değişiminin etkileri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli fonksiyonel para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri yada ilgili işletmenin fonksiyonel para birimi dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Finansal durum tablosunda yer alan dövizle endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluşukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları.

Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara 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, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün (resmi veya zımni) bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumlarında finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Devlet teşvik ve yardımları

Devlet teşviki, işletmenin teşvikin elde edilmesi için gerekli koşulları yerine getireceğine ve teşvikin elde edileceğine dair makul bir güvence olmadan finansal tablolara yansıtılmaz.

Devlet teşvikleri, bu teşviklerle karşılanması amaçlanan maliyetlerin gider olarak muhasebeleştirildiği dönemler boyunca sistematik şekilde kâr veya zarara yansıtılır. Bir finansman aracı olan devlet teşvikleri, finanse ettikleri harcama kalemini netleştirmek amacıyla kâr veya zararda değil, kazanılmamış gelir olarak finansal durum tablosuyla ilişkilendirilmeli ve ilgili varlıkların ekonomik ömrü boyunca sistematik şekilde kâr veya zarara yansıtılmalıdır. Önceden gerçekleşmiş gider veya zararları karşılamak ya da işletmeye gelecekte herhangi bir maliyet gerektirmeksizin acil finansman desteği sağlamak amacıyla verilen devlet teşvikleri, tahsil edilebilir hale geldiği dönemde kâr ya da zararda muhasebeleştirilir. Devletten piyasa faiz oranından düşük bir oranla alınan kredinin faydası, devlet teşviki olarak kabul edilir. Düşük faiz oranının yarattığı fayda, kredinin başlangıç defter değeriyle elde edilen kazanım arasındaki fark olarak ölçülür.

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Bir dönemde, özellikli bir varlığın elde edilmesi amacıyla borç alınan fonlara ilişkin aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetleri tutarı, ilgili dönemde bu varlıklar için katlanılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla doğalgaz şebekesi ve alt yapı yatırımları üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: Bulunmamaktadır).

Bölgelere Göre Raporlama

Grup'un operasyonları coğrafi işletme bölümü olarak tanımlanmaktadır. Ancak ürünlerin niteliği, ürün ve hizmetleri için müşteri türü ve ürünlerini dağıtmak veya hizmetlerini sunmak üzere kullandıkları yöntemler dikkate alındığında bölümler benzer ekonomik özelliklere sahip tek bir faaliyet bölümü olarak birleştirilmiştir.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır. Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kâr, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, gelir tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.9 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Doğrudan özkaynakta alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler (ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin ertelenmiş vergi de doğrudan özkaynakta muhasebeleştirilir) ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde, şerefiye hesaplanmasında ya da satın alınan, satın alınan bağlı ortaklığın tanımlanabilen varlık, yükümlülük ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinde elde ettiği payın satın alım maliyetini aşan kısmının belirlenmesinde vergi etkisi göz önünde bulundurulur.

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan Türkiye Muhasebe Standardı 19 (revize) "Çalışanlara Sağlanan Faydalar Standardı" ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, 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 gelirler altında muhasebeleştirilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Not 2.9'da belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan (aşağıda ele alınan tahminler dışındaki) aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Faturalanmamış doğal gaz tahakkukları

Grup, dönem sonlarında aboneler tarafından tüketilmiş ama henüz faturalanmamış gaz tutarlarını tespit ederek konsolide finansal tablolarına yansıtmaktadır. Hesaplama, takip eden dönemdeki okumalar üzerinden ilgili döneme isabet eden gaz kullanım miktarlarını, tüketimin fatura dönemi boyunca günlük bazda eşit olarak gerçekleştiği varsayımı ile belirlenmekte, sonrasında EPDK tarafından onaylanmış ilgili dönem sonunda geçerli olan gaz satış tarifeleri kullanılarak hesaplanmaktadır.

Borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesi

Grup özellikli varlıkların alımı, inşaatı veya üretimi ile doğrudan ilgili olan borçlanma maliyetlerini aktifleştirmektedir. Grup, doğal gaz kullanmak isteyen her müşterinin sisteme bağlanacağını ve dağıtım alanındaki konut alanlarının genişlemesini göz önünde bulundurarak, dağıtım ağını kurmak, işletmek, iyileştirmek ve genişletmek zorunda olan Grup şirketleri tarafından yapılan yatırımlara ilişkin borçlanma maliyetlerini aktifleştirmektedir. Aktifleştirme, doğalgaz ilgili dağıtım alanına bağlanıncaya kadar devam eder.

İş modeli değerlendirmesi

Finansal varlıkların sınıflandırılması ve ölçülmesi sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemeleri sonuçlarına ve iş modeli testine bağlıdır. Grup, iş modelini, belirli bir iş hedefine ulaşmak için finansal varlık gruplarının birlikte nasıl yönetildiğini yansıtan bir düzeyde belirlemektedir. Bu değerlendirme, varlıkların performansının nasıl değerlendirildiğine ve ölçüldüğüne; varlıkların performansını etkileyen risklere, bu risklerin nasıl yönetildiğine ve varlıkların yöneticilerinin nasıl telafi edildiğine ilişkin kanıtları yansıtan yargılardan oluşmaktadır. Grup, elden çıkarılma nedenlerini ve söz konusu nedenlerin varlığın elde tutulduğu işin amacı ile tutarlı olup olmadığını anlamak için vadesinden önce tablo dışı bırakılan itfa edilmiş maliyet veya gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal varlıkları takip etmektedir. Takip etme, Grup'un kalan finansal varlıklarının tutulduğu işletme modelinin uygun olup olmadığı, iş modelinde bir değişiklik olup olmamasının uygun olup olmadığı ve bu varlıkların sınıflandırılmasında yapılacak ileriye dönük bir değişikliğin uygun olup olmadığı konusunda yapılan sürekli değerlendirmenin bir parçasıdır. Dönem içinde bu tür bir değişiklik gerekmemiştir.

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kar ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının tamamı ve bir kısmına karşılık ayrılır. Eğer gelecekteki faaliyet sonuçları, Grup'un şu andaki beklentilerini aşarsa, kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığını kayıtlara almak gerekebilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları

Bir sonraki döneme ait varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde büyük düzeltmelere neden olacak önemli risklere sahip geleceğe yönelik önemli varsayımlar ile raporlama tarihindeki hesaplama belirsizliğinin diğer ana kaynakları aşağıda belirtilmiştir.

Alacaklardaki değer düşüklüğü

Ticari alacaklardaki değer düşüklüğü kaybı, Grup Yönetimi'nin ticari alacaklar tutarının miktarı, geçmiş deneyimler ve genel ekonomik koşullar ile ilgili değerlendirmesine dayanmaktadır. Grup, 1 Ocak 2008 tarihinden itibaren doğalgaz dağıtım bölgelerindeki abone sayılarında ve alacaklarındaki meydana gelen artışa paralel olarak alacaklarındaki risk unsurlarını değerlendirmiştir. Vadesini geçen doğalgaz alacaklarını abonelerden elde edilen güvence bedelleri ile karşılaştıran Grup, üç aydır tahsil edilemeyen doğalgaz alacaklarının güvence veya teminat bedellerini geçen kalan kısmı için karşılık hesaplamıştır. Grup yönetimi, tahsilatın yapılamaması durumunda ilgili alacağın vadesini takip eden üç ayın sonunda, hukuksal süreci başlatır. Aylık gaz tüketimi 50 metreküpü aşan aboneler için, fatura 15 gün içinde ödenmezse doğalgaz bağlantısı kesilir. Grup vadesi geçen bağlantı bedeli alacakları için de karşılık hesaplamıştır. Eğer genel ekonomik koşullar, tahsilat performansları veya diğer belirgin sektör eğilimleri Grup Yönetimi'nin tahminlerinden daha olumsuz gerçekleşirse, konsolide finansal tablolarda yer alan şüpheli ticari alacak karşılığı tutarı şüpheli alacaklardan kaynaklanan riskleri karşılamayabilir.

Zarar karşılığı hesaplaması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır.

Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömrü

Grup'un varlıklarının faydalı ömürleri, varlığın iktisap tarihinde Grup Yönetimi tarafından belirlenir ve yılda bir gözden geçirilir. Grup, bir varlığın faydalı ömrünü o varlığın tahmini faydasını göz önünde bulundurarak belirler. Bu değerlendirme, Grup'un benzer varlıklarla ilgili deneyimlerine dayanır. Bir varlığın faydalı ömrü belirlenirken, Grup ayrıca piyasadaki değişimler veya gelişmeler sonucu varlıkların teknik ve/veya ticari olarak kullanılamaz hale gelmesi durumunu da göz önünde bulundurur.

Türev ve diğer finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Grup, aktif bir piyasası olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerini piyasa verilerinden yararlanarak muvazaasız benzer işlemlerin kullanılması, benzer enstrümanların gerçeğe uygun değerlerinin referans alınması ve indirgenmiş nakit akım analizlerini kullanarak hesaplamaktadır. Grup, kur değişim ve faiz oranı ile piyasa değerine ilişkin tahminlerine dayanarak kendi türev finansal araçlarını değerler. Gerçek faiz oranı ile gerçek kur değişim oranı, değerlemede kullanılan oranlardan farklılık gösterdiği takdirde, fiili sonuç ve değerlendirme sonucu farklılık gösterebilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları (devamı)

Güvence bedellerinin endekslenmesi

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, ön ödemeli sayaç kullanan müşteriler hariç diğer müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere alınan bedellerdir. EPDK'nın 28 Aralık 2011 tarihli 3603 sayılı Kararı gereği, 5 Mart 2003 tarihinden sonra güvence bedeli alınan müşterilerden, sözleşmesi sona eren veya mekanik sayacı ön ödemeli sayaç ile değiştirilenlerin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli tüm borçların ödenmiş olması kaydıyla, T.C. Başbakanlık Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık olarak ilan edilen, 1994=100 Temel Yıllı Tüketici Fiyatları Genel İndeksi'nde bir ay önceye göre meydana gelen değişim oranları esas alınarak güncelleştirilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketici Fiyatları Genel İndeksleri kullanılarak finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "Kısa Vadeli Yükümlülükler" altında "Diğer Borçlar" hesabında izlenmektedir. Gerçekleşen güvence bedeli giderleri ile güvence bedeli değerlendirme giderleri konsolide kar veya zarar tablosunda finansman gideri olarak muhasebeleştirilmektedir.

Doğal Gaz Şebeke ve Alt Yapı Yatırımlarının Gerçeğe Uygun Değerlerinin Belirlenmesi

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri indirgenmiş nakit akımı yöntemi kullanılarak belirlenmiştir. Gelir indirgeme yöntemine göre bulunan gerçeğe uygun değer yönetim tarafından çeşitli tahmin ve varsayımlar (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, abone grupları bazında gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı, lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini) kullanılarak belirlenmektedir. Bu tahmin ve varsayımlarda gelecekte ortaya çıkabilecek değişiklikler Grup'un ekli konsolide finansal tablolarında önemli ölçüde etkiye neden olabilir. Doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri 31 Aralık 2022 itibarıyla 10.559.516.863 TL olarak belirlenmiş olup hiyerarşisinin üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

31 Aralık 2022 itibarıyla, indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanarak hesaplanan doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinde iskonto oranı ve diğer temel varsayımlarda değişiklik olması durumunda sırasıyla 809.208.199 TL azalış ya da 924.473.391 TL artış olacaktır.

CNG - LNG fiyat farkı tahakkukları

EPDK tarife yönetmeliğine göre CNG veya LNG alım fiyatı ile dağıtım şirketi tarafından ilgili dönemde uygulanan fiyatlar arasında oluşan farkın karşılanmasına yönelik olarak doğal gaz fiyat farkları, ilgili doğal gaz dağıtım şirketlerinin bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında dikkate alınır. Bu sebeple Grup Yönetimi LNG ve CNG doğal gaz fiyat farklarını bir sonraki tarife döneminde satış tarifesine dahil edecek olması sebebi ile bu fiyat farklarına ilişkin konsolide kar veya zarar tablosunda gelir tahakkuku yansıtmış olup ilgili fiyat farklarının kısa vadede satış tarifesine yansıtılacağını öngörmektedir.

EPDK karşılıkları

Doğal Gaz Kanunu'nun yanında EPDK'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğler kapsamında yayımlanan ilke, esas ve uygulamalara ilişkin uyumsuzluk durumunda, EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı üst yazı ile gerekçesini de bildirerek cezaya konu tutarın belirli bir süre içinde ödemesinin yapılmasını Grup'a tebliğ eder. Genellikle peşin olarak ödenen bu cezaların yanı sıra özellikle geriye dönük cezalarda mutabakatlaşma sürecine kadar ödeme yapılmadığı durumlar da olabilir. Grup'un hukuk birimi ve Grup Yönetimi'nin kullanmış olduğu varsayımlar doğrultusunda ceza tebliğ edildiği anda konsolide finansal durum tablosunda uygun hukuki görüş alındıktan sonra riskli görülen tutar kadar karşılık ayrılır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kasa	-	6.631	199.571
Bankadaki nakit ⁽¹⁾	1.038.034.795	234.774.570	225.854.595
- Vadeli mevduatlar	980.080.838	202.520.422	196.241.748
- Vadesiz mevduatlar	57.953.957	32.254.148	29.612.847
Diğer hazır varlıklar ⁽²⁾	69.704.018	34.188.957	17.330.605
	1.107.738.813	268.970.158	243.384.771
Vadeli POS alacakları	(69.704.018)	(34.188.957)	(17.330.605)
Nakit ve nakit benzerleri	1.038.034.795	234.781.201	226.054.166

(1) Rehinli hesaplar üzerinde kurulmuş olan mevduat rehni 14 Eylül 2021 tarihi itibarıyla ortadan kaldırılmıştır. 31.12.2022 ve 31.12.2021 tarihleri itibarıyla mevduat rehni bulunmamaktadır (31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, mevduatlar üzerinde finansman kredilerine istinaden, bloke olmayan 225.854.595 TL tutarında mevduat rehni bulunmaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, banka kredilerine istinaden mevduatlar üzerinde kredi veren finansal kuruluşlar lehine tesis edilen rehinler, Grup'un ilgili mevduatlar üzerindeki kullanım hakkına mâni teşkil etmez. Bu amaçla, Grup Yönetimi rehine konu mevduatları nakit akım tablosunda nakit ve nakit benzerleri hesabı altında göstermiştir).

(2) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 69.704.018 TL tutarındaki vadeli pos alacakları "diğer nakit benzerleri" altında sınıflanmış ve nakit akış tablosunda ayrıca gösterilmiştir (31 Aralık 2021: 34.188.957 TL, 31 Aralık 2020: 17.330.605 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 980.080.838 TL tutarında toplam vadeli mevduatları (31 Aralık 2021: 202.520.857 TL, 31 Aralık 2020: 196.241.748 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadesi 2 Ocak 2023 olup, faiz oranları %13 ile %24 arasındadır. (31 Aralık 2021: Vadeli mevduatların vadesi 3 Ocak 2022-18 Ocak 2022 olup, faiz oranları %15 ile %16,83 arasındadır.,31 Aralık 2020: Vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2021-29 Ocak 2021 olup, faiz oranları %17,62 ile %18,72 arasındadır). Grup'un 31 Aralık 2022 itibarıyla ABD Doları mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: 10.439.435 TL karşılığı ABD doları mevduatı bulunmaktadır, 31 Aralık 2020: 32.336.403 TL karşılığı ABD Doları mevduatı bulunmaktadır). (31 Aralık 2021: ABD doları vadeli mevduatların vadesi 3 Ocak 2022 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,15'tir, 31 Aralık 2020: ABD Doları vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2021 – 29 Ocak 2021 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,2 ve %2,2 aralığındadır).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri üzerindeki kredi, faiz ve yabancı para risklerine ilişkin açıklamalar Not 28'de gösterilmiştir.

Nakit akış tablosunda, "Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmelerin detayı aşağıdaki gibidir :

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Güvence bedeli değerlendirme düzeltmesi	1.020.096.148	173.706.393	77.081.279
Döneme gelir yazılan ertelenmiş abone bağlantı geliri	(86.765.289)	(47.048.884)	(37.805.561)
Zarar/(kar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	933.330.859	126.657.509	39.275.718

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

A. Banka Kredileri

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, borçlar aşağıdaki gibidir :

<u>Finansal Borçlar</u>	<u>31 Aralık 2022</u>	<u>31 Aralık 2021</u>	<u>31 Aralık 2020</u>
Kısa vadeli banka kredileri	457.278.353	-	40.000.000
- Döviz Kredileri	457.278.353	-	-
- TL Kredileri	-	-	40.000.000
Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	115.074.988	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	115.074.988	-
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	21.532.300	1.476.763	142.838.812
- TL Krediler	21.532.300	1.476.763	75.641.434
- Döviz Kredileri	-	-	67.197.378
Uzun vadeli banka kredileri	36.388.237	5.249.438	389.700.721
- TL Krediler	36.388.237	5.249.438	193.142.754
- Döviz Kredileri	-	-	196.557.967
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	-	801.827.590	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar	-	801.827.590	-
Toplam finansal borçlar	515.198.890	923.628.779	572.539.533

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	<u>31 Aralık 2022</u>	<u>31 Aralık 2021</u>	<u>31 Aralık 2020</u>
1 yıl içerisinde ödenecek	478.810.654	116.551.751	182.838.812
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	23.843.475	78.729.702	119.237.248
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	12.511.977	87.102.434	98.936.006
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	32.784	98.261.765	81.862.534
5 yıl ve sonrası	-	542.983.127	89.664.933
	515.198.890	923.628.779	572.539.533

Finansal borçlara ilişkin faiz, kur ve likidite risklerine dair açıklamalara Not 28'de yer verilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

A. Banka Kredileri (devamı)

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2022		Toplam (TL)
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	
Kredi	TL	%11,28-%32,28	1.881.039	3.615.957	5.496.996
Kredi	TL	TL REF+2%-3,5%	19.651.261	32.772.280	52.423.541
Kredi	Avro	7,76% - 8,51%	457.278.353	-	457.278.353
					515.198.890
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2021		Toplam (TL)
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	
Kredi	TL	%11,28-%23,28	1.476.763	5.249.437	6.726.200
Kredi	TL	%21,46	56.797.443	481.064.432	537.861.875
Kredi	TL	TL REF + 2,5%	58.277.546	320.763.158	379.040.704
					923.628.779
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2020		Toplam (TL)
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	
Kredi	TL	%10,90-%20,25	60.468.972	49.630.532	110.099.504
Kredi	ABD Doları	REF + %5,35	67.197.379	196.557.966	263.755.345
Kredi	TL	TL REF + %4,5	15.974.208	29.918.928	45.893.136
Kredi	TL	TL REF + 4%	39.198.254	113.593.294	152.791.548
					572.539.533

Grup'un hâkim ortağı Ahlatcı Holding A.Ş. tarafından 2021 yılı Ocak ayında, Enerya Enerji A.Ş.'ye Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. üzerinden eski kredilerin kapanması için 358.500.000 TL ve hâkim ortak Ahlatcı Holding A.Ş. tarafından Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarına yatırımlarını finanse etmek amacıyla 500.000.000 TL tutarında kredi kullandırılmıştır. 31 Aralık 2022 itibarıyla kısa vadeli krediler içerisinde 115.074.988 TL tutarında ilişkili taraflara oluşan borçlar, uzun vadeli krediler içerisinde 801.827.590 TL tutarında ilişkili taraflara oluşan uzun vadeli borçlanma bulunmaktadır. Söz konusu krediler 2022 yılı Ekim ayı itibarıyla kapatılmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

A. Banka Kredileri (devamı)

Dağıtım bölgelerinin nakit ihtiyaçlarını, yıllara sair mevcut bölge ve genişleme yatırımlarını finanse etmek için, (Enerya Enerji A.Ş. tarafından borç alınarak Dağıtım Şirketlerine borç verilmek üzere) Türkiye Garanti Bankası A.Ş., Denizbank A.Ş. ve European Bank For Reconstruction And Development bankalarından kullanılan kredilerin kalan kısımlarının tamamı Şubat 2021'de kapatılmıştır.

Rehinli hisseler üzerinde kurulmuş olan hisse rehinleri 14 Eylül 2021 tarihi itibarıyla ortadan kalkmıştır.

B. Kiralama Yükümlülükleri

Kiralama sözleşmeleri yükümlülükleri	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Açılış	10.659.101	14.687.133	15.889.210
İlaveler	15.187.578	2.064.686	3.073.657
Ödemeler	(9.598.397)	(8.682.170)	(7.622.912)
Faiz gideri (Not 21)	5.360.039	2.589.449	3.347.178
	21.608.321	10.659.098	14.687.133
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	6.486.696	3.907.866	6.018.571
Uzun vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	15.121.625	6.751.232	8.668.562
	21.608.321	10.659.098	14.687.133
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Vade dağılımı			
Yıl 1	6.486.696	3.907.866	6.018.571
Yıl 2	3.793.728	2.272.359	2.528.119
Yıl 3	3.258.037	2.031.812	1.634.107
Yıl 4	1.649.550	891.189	1.239.019
Yıl 5	1.301.845	514.546	824.439
İleriye yönelik	5.118.465	1.041.327	2.442.878
	21.608.321	10.659.098	14.687.133
Faiz tahakkuku	5.360.039	2.589.449	3.347.178

Grup kiralama borçlarıyla ilgili önemli bir likidite riski ile karşı karşıya değildir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı

Grup'un finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ilişkin nakit ve nakit olmayan değişimler aşağıdaki tabloda verilmiştir. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülükler, Grup'un konsolide nakit akış tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına sınıflanan veya sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

	1 Ocak 2022	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2022
Banka kredileri	923.628.779	(395.902.958)	(52.997.535)	40.470.604		515.198.890

	1 Ocak 2021	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2021
Banka kredileri	572.539.533	287.428.062	63.661.184	-	-	923.628.779

	1 Ocak 2020	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2020
Banka kredileri	594.710.502	(128.793.222)	78.560.679	48.835.218	(20.773.644)	572.539.533

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Abonelerden alacaklar	2.505.166.638	834.819.373	441.772.204
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 25)	253.750	-	-
Şüpheli ticari alacaklar	11.399.418	7.083.630	7.018.843
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(11.399.418)	(7.083.630)	(7.018.843)
Alacak senetleri	1.983.926	794.833	-
Alacak senetleri reeskontu	-	4.658	-
Diğer ticari alacaklar	14.970.940	284.463	18.784
	2.522.375.254	835.903.327	441.790.988

Ticari alacaklar, normal iş akışında satılan ürünler ve verilen hizmetler için müşterilerden olan alacaklardan oluşmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (devamı)

Doğalgaz dağıtım müşterilerinden alacaklar

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un uzun vadeli ticari alacağı bulunmamaktadır.

31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un toptan satış işlemleri için aldığı teminat mektubu bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 611.121 TL).

31 Aralık 2022, tarihi itibarıyla Grup'un doğal gaz alacaklarının ortalama vadesi sektörün ortalama vade hedeflerine paralel olarak 12 gündür (31 Aralık 2021:12 gün ve 31 Aralık 2020: 12 gün).

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır.31 Aralık 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden bakiyesi olan ve olmayan tahsil ettiği 2.478.600.006 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021:1.263.519.428 TL, 31 Aralık 2020: 974.811.410 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 705.253.568 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2021: 227.965.822 TL, 31 Aralık 2020: 221.116.328 TL bulunmamaktadır).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 649.584.944 TL (31 Aralık 2021: 245.318.059 TL, 31 Aralık 2020: 182.756.656 TL) tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmamaktadır.

Şüpheli alacak karşılıklarının, 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri			
Açılış bakiyesi	7.083.630	7.018.843	7.440.871
Dönem gideri (Not 18)	6.230.306	2.602.924	3.200.656
İptaller ve tahsilatlar (Not 20)	(1.914.518)	(2.538.137)	(3.622.684)
	11.399.418	7.083.630	7.018.843

Grup'un ticari alacaklarından dolayı maruz kaldığı kredi riski ve döviz kuru riskine ait açıklamalar Dipnot 27'dedir.

Ticari borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli ticari borçlar			
Doğalgaz alımları ile ilgili borçlar	2.285.089.785	839.553.762	465.682.066
Taahhütlere olan ticari borçlar	299.324.083	5.613.497	16.876.780
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	-	63.325	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 25)	1.544.926	7.370.552	319.959
Yıllık lisans ve katılım bedeli borçları	-	1.694.136	1.570.405
Diğer satıcılara ticari borçlar	24.928.345	32.616.873	10.048.170
	2.610.887.139	886.912.145	494.497.380

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, doğalgaz alımlarına ilişkin borçların ortalama ödeme süresi sektör ortalamalarıyla uyumlu olarak 20 ile 30 gün aralığındadır (31 Aralık 2021: 20 ile 30 gün, 31 Aralık 2020: 20 ile 30 gün). Vadesi geçen borçlara faiz uygulanmaktadır. Grup'un en büyük doğal gaz tedarikçisi BOTAŞ'ın uyguladığı gecikme faizi aylık %2,50'dur (31 Aralık 2021: %1,60, 31 Aralık 2020: %2).

Vadesi üç aydan fazla geçen ilişkili taraf borçlarına faiz uygulanır. Raporlama tarihinde Grup'un tahakkuk edilen ticari borç faizi yoktur.

Raporlama tarihinde Grup'un uzun dönemli ticari borcu bulunmamaktadır.

Grup'un ticari borçlarının maruz kaldığı likidite riski ve yabancı para riski ile ilgili daha fazla bilgi Not 28'de mevcuttur.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli diğer alacaklar			
Verilen depozito ve teminatlar	-	-	2.950
Diğer alacaklar	847.570	11.519.739	506.706
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	24.139.329	433.100.129	5.252.577
	24.986.899	444.619.868	5.759.283
Uzun vadeli diğer alacaklar			
Verilen depozito ve teminatlar	424.319	390.268	378.943
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	26.105	1.003.606	989.547
	450.424	1.393.874	1.368.490

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli diğer borçlar			
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 25)	14.643.269	-	-
Ödenecek vergi ve fonlar	-	7.749.695	8.251.840
Diğer borçlar	3.230.166	785.137	4.523.107
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	2.478.600.006	1.263.519.428	974.811.410
	2.496.473.441	1.272.054.260	987.586.357
Uzun vadeli diğer borçlar			
Diğer uzun vadeli borçlar	5.737.294	-	100.000
	5.737.294	-	100.000

(*) Grup, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli almaktadır. Aboneliğin sonlandırılması halinde ise abonelere endekslenmiş bedelleri üzerinden iade edilmesi gerekmektedir. Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketici Fiyatları Genel İndeksleri kullanılarak konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile “Kısa Vadeli Diğer Borçlar” altında izlenmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7. STOKLAR

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	74.195.959	22.000.649	12.653.896
	74.195.959	22.000.649	12.653.896

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihinde biten dönemde doğalgaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 10.873.895.245 TL'dir (31 Aralık 2021: 2.997.224.419 TL, 31 Aralık 2020: 2.183.279.682 TL) (Not 17).

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler			
Gelecek aylara ait giderler	3.316.171	4.314.344	4.602.087
Aktifleştirilen damga vergileri ⁽¹⁾	21.664.053	11.925.891	8.323.767
Verilen sipariş avansları	2.187.101	4.113.367	1.670.982
Personel avansları	343.313	96.942	-
Verilen iş avansları	443.850	30.555	63.097
	27.954.488	20.481.099	14.659.933

(1) 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kar veya zarar tablosuna yansıtacağı 21.664.053 TL damga vergisi tutarı bulunmaktadır. (31 Aralık 2021: 11.925.891 TL, 31 Aralık 2020: 8.323.767 TL).

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler			
Peşin ödenmiş giderler	-	-	23.748
	-	-	23.748

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (devamı)

Ertelenmiş gelirler

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler			
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	55.374.326	39.395.708	30.472.019
Ertelenen ön ödemeli satışlar	-	33.405	36.642
Müşterilerden alınan avanslar	1.364.380	474.560	4.604
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	26.304.288	14.824.013	10.877.770
	83.042.994	54.727.686	41.391.035
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Uzun vadeli ertelenmiş gelirler			
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	644.397.815	494.382.953	411.952.215
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	304.222.023	181.656.112	145.254.068
	948.619.838	676.039.065	557.206.283

(*) Grup, bağlantı bedellerini ve münferit hat gelirlerini tahsil edildiği tarih itibarıyla ertelenen bağlantı bedeli gelirleri olarak muhasebeleştirip, lisans süresi boyunca konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtmaktadır.

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Açılış bakiyesi	730.258.786	598.556.072	509.599.309
Ertelenen kısım	386.804.955	178.751.598	126.762.324
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri	(86.765.289)	(47.048.884)	(37.805.561)
Kapanış bakiyesi	1.030.298.452	730.258.786	598.556.072
Kısa vadeli kısım (-)	(81.678.614)	(54.219.721)	(41.349.789)
Uzun vadeli kısım	948.619.838	676.039.065	557.206.283

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	Özel maliyetler	Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları	Toplam
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	299.254	20.621.840	19.645.495	16.840.734	9.231.827	1.742.786.575	1.809.425.725
Alımlar	-	6.040.731	23.442.227	62.661.303	95.542	705.830.830	798.070.633
Yeniden değerlendirme fonu (Not 2.9) (*)	-	-	-	-	-	8.654.858.836	8.654.858.836
Çıkışlar	-	-	(41.392)	(517.589)	-	(2.697.654)	(3.256.635)
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	299.254	26.662.571	43.046.330	78.984.448	9.327.369	11.100.778.587	11.259.098.559
Birikmiş Amortismanlar							
1 Ocak 2022 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(7.701.147)	(13.764.741)	(6.813.239)	(5.704.229)	(404.793.697)	(438.777.053)
Dönem gideri	-	(1.360.883)	(3.772.403)	(9.827.646)	(922.624)	(136.630.531)	(152.514.087)
Çıkışlar	-	-	2.710	202.802	-	162.504	368.016
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(9.062.030)	(17.534.434)	(16.438.083)	(6.626.853)	(541.261.724)	(590.923.124)
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	299.254	17.600.541	25.511.896	62.546.365	2.700.516	10.559.516.863	10.668.175.435

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	Özel maliyetler	Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları	Toplam
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	299.254	17.961.377	17.433.936	8.620.527	7.959.165	1.453.527.281	1.505.801.540
Alımlar	-	2.861.597	2.299.283	9.134.534	1.272.662	289.295.344	304.863.420
Çıkışlar	-	(201.134)	(87.724)	(914.327)	-	-	(1.203.185)
Transferler	-	-	-	-	-	(36.050)	(36.050)
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	299.254	20.621.840	19.645.495	16.840.734	9.231.827	1.742.786.575	1.809.425.725
Birikmiş Amortismanlar							
1 Ocak 2021 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(6.515.784)	(12.052.988)	(4.853.973)	(4.895.115)	(325.723.737)	(354.041.597)
Dönem gideri	-	(1.216.684)	(1.734.732)	(2.739.148)	(809.114)	(79.078.660)	(85.578.338)
Çıkışlar	-	31.321	22.979	779.882	-	-	834.182
Transferler	-	-	-	-	-	8.700	8.700
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(7.701.147)	(13.764.741)	(6.813.239)	(5.704.229)	(404.793.697)	(438.777.053)
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	299.254	12.920.693	5.880.754	10.027.495	3.527.598	1.337.992.878	1.370.648.672

(*) 31 Aralık 2022 itibarıyla doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri lisans süreleri sonuna kadar döneme ait indirgenmiş nakit akımı yöntemi kullanılarak belirlenmiştir. Gelir indirgeme yöntemine göre bulunan gerçeğe uygun değer yönetim tarafından çeşitli tahmin ve varsayımlar (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, abone grupları bazında gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı, lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini) kullanılarak belirlenmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Arazi ve	Tesis makine			Özel	Doğalgaz	
Maliyet Değeri	arsalar	ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	maliyetler	şebekesi	Toplam
						ve altyapı	
						yatırımları	
1 Ocak 2020 itibariyle açılış bakiyesi	299.254	15.890.154	15.518.227	6.714.888	6.705.767	1.209.742.331	1.254.870.621
Alımlar	-	2.152.383	2.097.180	2.492.255	1.253.398	243.784.950	251.780.166
Çıkışlar	-	(81.160)	(181.471)	(586.616)	-	-	(849.247)
31 Aralık 2020 itibariyle kapanış bakiyesi	299.254	17.961.377	17.433.936	8.620.527	7.959.165	1.453.527.281	1.505.801.540
Birikmiş Amortismanlar							
1 Ocak 2020 itibariyle açılış bakiyesi	-	(5.353.877)	(10.479.801)	(3.611.781)	(4.158.816)	(262.763.368)	(286.367.643)
Dönem gideri	-	(1.220.361)	(1.688.544)	(1.686.083)	(736.299)	(62.960.369)	(68.291.656)
Çıkışlar	-	58.454	115.357	443.891	-	-	617.702
31 Aralık 2020 itibariyle kapanış bakiyesi	-	(6.515.784)	(12.052.988)	(4.853.973)	(4.895.115)	(325.723.737)	(354.041.597)
31 Aralık 2020 itibariyle net defter değeri	299.254	11.445.593	5.380.948	3.766.554	3.064.050	1.127.803.544	1.151.759.943

İtfa ve amortisman giderlerinin fonksiyonlara göre dağılımı Not 19’da belirtilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Grup’un Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değer ölçümleri

Doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değer hiyerarşisi üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

31 Aralık 2022 itibarıyla, indirgenmiş nakit akım yöntemi kullanarak hesaplanan doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değerinde iskonto oranı ve diğer temel varsayımlarda değişiklik olması durumunda sırasıyla 809.208.199 TL azalış ya da 924.473.391 TL artış olacaktır.

10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Maliyet Değeri	1 Ocak 2022	İlaveler	Çıkış	Sözleşme Değişiklikleri	31 Aralık 2022
Gayrimenkuller	16.994.622	10.129.105	(6.729.488)	3.744.131	24.138.370
Taşıtlar	5.688.814	1.213.241	(4.481.272)	101.103	2.521.886
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	22.683.436	11.342.346	(11.210.760)	3.845.233	26.660.256
Birikmiş Amortismanlar					
Gayrimenkuller	(10.668.889)	(5.558.771)	6.729.488	(622.778)	(10.120.950)
Taşıtlar	(3.484.854)	(1.185.918)	4.481.272	(1.259.199)	(1.448.699)
31 Aralık 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	(14.153.743)	(6.744.689)	11.210.760	(1.881.977)	(11.569.649)
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	8.529.693	4.597.657	-	1.963.256	15.090.607

Maliyet Değeri	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkış	31 Aralık 2021
Gayrimenkuller	15.906.776	1.087.846	-	16.994.622
Taşıtlar	5.617.819	1.015.091	(944.096)	5.688.814
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyesi	21.524.595	2.102.937	(944.096)	22.683.436
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(7.272.589)	(3.396.300)	-	(10.668.889)
Taşıtlar	(2.060.008)	(2.368.942)	944.096	(3.484.854)
31 Aralık 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	(9.332.597)	(5.765.242)	944.096	(14.153.743)
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	12.191.998	(3.662.305)	-	8.529.693

Kullanım hakkı varlıklarının faydalı ömürleri gayrimenkuller için 1-10 yıl, taşıtlar için 3 yıldır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

Maliyet Değeri	1 Ocak 2020	İlaveler	Çıkış	31 Aralık 2020
Gayrimenkuller	14.076.894	1.829.882	-	15.906.776
Taşıtlar	6.226.569	1.243.775	(1.852.525)	5.617.819
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiyesi	20.303.463	3.073.657	(1.852.525)	21.524.595
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(3.753.777)	(3.518.812)	-	(7.272.589)
Taşıtlar	(1.488.735)	(2.423.798)	1.852.525	(2.060.008)
31 Aralık 2020 itibarıyla kapanış bakiyesi	(5.242.512)	(5.942.610)	1.852.525	(9.332.597)
31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri	15.060.951	(2.868.953)	-	12.191.998

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıl için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

Yazılım ve altyapı destek sistemleri	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Maliyet değeri			
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	94.842.755	73.284.345	58.412.949
Alımlar	38.822.695	21.583.931	14.871.396
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	(25.521)	-
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	133.665.450	94.842.755	73.284.345
Birikmiş amortismanlar			
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(33.129.019)	(27.701.331)	(23.173.552)
Dönem gideri	(7.298.150)	(5.433.388)	(4.527.779)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	5.700	-
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	(40.427.169)	(33.129.019)	(27.701.331)
31 Aralık itibarıyla net defter değeri	93.238.281	61.713.736	45.583.014

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 19’da belirtilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Dava karşılığı

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dava karşılıkları	6.170.349	2.298.154	3.049.410
	6.170.349	2.298.154	3.049.410
	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Açılış bakiyesi	2.298.154	3.049.410	2.403.713
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 20)	(393.996)	(1.571.649)	(92.598)
Ödemeler	(418.796)	-	-
Dönem gideri (Not 20)	4.684.987	820.393	738.295
Kapanış bakiyesi	6.170.349	2.298.154	3.049.410

Yönetimin kanaatine göre, uygun hukuki görüş alınması ile söz konusu davalar, konsolide finansal tablolarda ayrılan karşılık tutarından öte önemli bir kayba yol açmayacaktır. Grup'a açılan davaların toplam tutarı 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 10.482.831 TL (31 Aralık 2021: 6.798.703 TL, 31 Aralık 2020: 13.132.824 TL) olup ilgili davalar için 6.170.349 TL (31 Aralık 2021: 2.298.154 TL, 31 Aralık 2020: 3.049.410 TL) tutarında karşılık ayrılmıştır

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER

Teminat, Rehin ve İpotekler

Grup'un 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri ("TRİ")'ler aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	46.390.801	8.994.201	2.000.000
-Teminat	46.390.801	8.994.201	2.000.000
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	5.578.982	5.578.982	-
Toplam	51.969.783	14.573.183	2.000.000
31 Aralık 2021	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	2.041.387	2.041.387	-
-Teminat	2.041.387	2.041.387	-
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	2.041.387	2.041.387	-
31 Aralık 2020	TL karşılığı	TL	ABD Doları
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	560.313	560.313	-
-Teminat	560.313	560.313	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	514.940.586	427.673.052	11.888.500
-Teminat	98.092.991	10.825.457	11.888.500
-İpotek	416.847.595	416.847.595	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	515.500.899	428.233.365	11.888.500

Grup'un TRİ'lerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Doğalgaz tedariki amacıyla verilen ⁽¹⁾	37.396.600	520.000	87.275.534
Aksaray Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü	6.525.000	-	-
Volkswagen Doğu Finansman A.Ş. ⁽²⁾	5.578.982	-	-
Mahkemelere ve belediyelere verilen ⁽³⁾	2.185.560	1.110.806	10.543.813
Diğer	283.641	410.581	833.957
Toplam teminat mektupları	51.969.783	2.041.387	98.653.304
Hisse üzerindeki rehinler ⁽⁴⁾	-	-	190.993.000
Mevduatlar üzerindeki rehinler	-	-	225.854.595
Toplam şarta bağlı yükümlülükler	51.969.783	2.041.387	515.500.899

(1) 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup doğalgaz satın alım sözleşmesine istinaden teminat mektubu verilmiştir.

(2) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kredilere ilişkin olarak verilen taşıt rehinleridir.

(3) 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31.12.2020 tarihleri itibarıyla mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir :

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat, Rehin ve İpotekler (devamı)

(4) 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla hisse üzerinde rehin bulunmamaktadır. Rehinli hisseler üzerinde kurulmuş olan hisse rehinleri 14 Eylül 2021 tarihi itibarıyla ortadan kalkmıştır.

31 Aralık 2020 itibarıyla “Hisse Rehni Sözleşmesi”ne göre, Enerya Konya’nın 7.563.598 TL, Enerya Ereğli’nin 9.000.000 TL, Enerya Denizli’nin 32.399.892 TL, Enerya Kapadokya’nın 8.819.958 TL, Enerya Antalya’nın 53.999.820 TL, Enerya Erzincan’ın 8.099.973 TL, Enerya Karaman’ın 7.200.000 TL, Enerya Aydın’ın 26.999.970 TL, Enerya Gaz Ticaret’in 31.510.989 TL, Enerya Aksaray’ın 5.398.800 TL tutarında hisseleri kreditorler lehine EPDK’nın yazılı onayı ile rehnedilmiştir.

Grup’un vermiş olduğu diğer TRİ’lerin 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı %0’dır.

Grup’un ana ortağı olan Ahlatcı Holding A.Ş. ve grup şirketleri adına Türkiye Cumhuriyeti Ziraat Bankası A.Ş.’ne verilen 600.000.000 USD kefalet bulunmaktadır.

Grup’un dağıtım şirketleri adına Türkiye Emlak Katılım Bankası A.Ş.’ne verilen 2.000.000.000 TL kefaleti bulunmaktadır.

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Aksaray İcra Dairesi	34.201	34.201	24.586
Ankara 5.İcra Dairesi	36.908	36.908	-
Antalya Genel İcra Dairesi	51.211	115.710	171.650
Avanos Asliye Hukuk Mahkemesi	49.500	49.500	-
Bakırköy 16.İcra Dairesi	437.154	-	-
Denizli 7.İcra Dairesi	54.703	-	-
Denizli 8.İcra Dairesi	342.426	-	-
Erzincan İcra Dairesi	145.073	111.571	-
İstanbul 20.İcra Dairesi	119.009	-	-
Konya 5.İcra Müdürlüğü	513.000	513.000	513.000
Konya 8.İcra Müdürlüğü	62.000	62.000	-
Malatya İcra Dairesi	103.356	103.356	-
Niğde İcra Dairesi	58.500	49.500	-
Ortaköy İcra Dairesi	100.665	35.060	-
Denizli İcra Dairesi	77.852	-	-
Antalya Büyükşehir Belediyesi/Aykome Şube Müdürlüğü	-	-	8.351.178
Konya Büyükşehir Belediyesi	-	-	600.000
Denizli Büyükşehir Belediyesi	-	-	400.000
Aydın Büyükşehir Belediyesi	-	-	100.000
Konyaaltı Belediyesi	-	-	171.000
Mahkemelere verilen diğer teminat mektupları	-	-	212.399
	2.185.560	1.110.806	10.543.813

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler

Dağıtım şirketleri

Doğalgaz dağıtım faaliyetlerinde bulunan şirketler, imzaladıkları dağıtım lisansı anlaşmaları uyarınca lisans tarihinden itibaren 6 ay içerisinde yatırıma fiili olarak başlamak, 18 ay içerisinde gaz sunumuna başlamak, 5 yıl içinde ise imarlı alanlar bütününde doğalgaz kullanmak isteyen her müşteriyi tesis edeceği dağıtım şebekesine bağlamak ve imarlı alanların genişlemesi halinde bu genişlemeyi de dikkate alacak şekilde dağıtım şebekesini tesis etmek, işletmek, iyileştirmek, genişletmek ile yükümlüdür.

Enerya Aksaray

EPDK 5. yıl yatırım yükümlülükleri denetimini Aksaray'da ilk olarak 12 Eylül 2011 – 21 Eylül 2011 tarihleri arasında gerçekleştirmiştir. Lisansın uzatılmasıyla, EPDK Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol bölgelerini denetim kapsamı dışında bırakmıştır. İlgili bölgeler için gelecekte lisans kapsamının genişletilmesiyle ilgili bir denetim yapılacaktır ancak bu denetimin tarihine henüz kararlaştırılmamıştır. 22 Mayıs 2012 – 8 Haziran 2012 tarihleri arasında denetim dosyaları revize edilmiştir. 15 Haziran 2012 tarihinde yatırım yükümlülüğünün kapsamındaki cadde ve sokaklar için Enerya Aksaray' ın savunması talep edilmiştir. 6 Temmuz 2012 tarihinde savunmaya cevap verilmiştir. EPDK tarafından, 13 Aralık 2012 tarihinde Enerya Aksaray' ın yükümlülüğünde bulunan toplam 18.289 metre PE hat imalatının tamamlanması için ihtar yazısı gönderilmiştir. Aksaray ilinde EPDK tarafından kabul edilen mücbir sebepler göz önünde bulundurulduğunda yatırım yükümlülüğünün tamamlanmış olduğu EPDK tarafından denetimle yetkilendirilmiş kurum olan İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("UGETAM") tarafından 25 Şubat 2013 tarihinde hazırlanan nihai tespit raporunda belirtilmiştir.

Ayrıca, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu' nca lisans alanına dâhil edilen Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol şehirlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülükleri 11 Kasım – 22 Kasım 2013 tarihleri arasında değerlendirme ve tespit çalışmalarına tabii tutulmuştur. İlgili rapor uyarınca raporlama tarihi itibarıyla Enerya Aksaray' ın ilgili bölgelerde 1.690 m. PE hat (1.418 metre çelik hat) yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır. 2014 yılı içerisinde lisans genişlemesi kapsamındaki Sultanhanı, Hamidiye ve Aratol bölgelerindeki yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmış olup, EPDK tarafından tamamlandığının tespiti için yapılacak çalışma beklenmektedir.

16 Mart 2015 – 13 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 27 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Aksaray ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Aksaray ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır.

15 Mart 2019 – 17 Temmuz 2019 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 28 Nisan 2020 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgesi için 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Aydın

EPDK'nın 3 Eylül 2009 tarihli 2226/4 sayılı Kurul Kararı ile Aydın Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhale Şartnamesi'nde öngörülen Aydın şehrinde fiili yatırıma başlama yükümlülüğünün yerine getirilmesi, 31 Mart 2010 tarihine uzatılmış ve belirtilen tarih itibarıyla yatırıma başlanmıştır. Şirket'in bağlı ortaklıklarından olan Enerya Aydın tarafından 2011 yılının Kasım ayı itibarıyla Aydın, Nazilli ve Kuşadası bölgelerinde gaz arzı sağlanmış bulunmaktadır. EPDK'nın 11 Mart 2013 tarihli 47582637-120.02.04 sayılı Kurul yazısında, dağıtım bölgesi kapsamında Enerya Aydın'ın 5 yıllık yükümlülüklerinin yerine getirildiğinin tespiti için, UGETAM ile yapılmış olan ön sözleşme Kuruma sunulmuştur. Sözleşmede belirtilen söz konusu hizmetin 16 Eylül 2013 – 11 Ekim 2013 tarihleri arasında gerçekleştirilmesine ve tespit sonucunda hazırlanacak olan raporun en geç 8 Kasım 2013 tarihine kadar Kuruma sunulması şartı ile sözleşmenin onaylandığı belirtilmiştir.

Enerya Aydın 5 yıllık yatırım yükümlülükleri tespiti amacıyla 16 Eylül 2013 – 08 Şubat 2014 tarihleri arasında değerlendirmeye tabii tutulmuştur. Değerlendirme raporuna göre 59.087 metre PE hat (11.225 metre çelik hat) yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır. 2014 yılı içerisinde yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmış olup, Enerya Aydın çalışmalarının tamamlandığına dair EPDK onayını beklemektedir.

16 Mart 2015 – 14 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 1 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme UGETAM tarafından gerçekleştirilmiştir ve EPDK'ya teknik rapor sunulmuştur. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Aydın ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK'ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Aydın ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 04 Mayıs 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Erzincan

Enerya Erzincan'ın yatırım yükümlülüğünün denetlenmesi için 2011 yılında EPDK tarafından görevlendirilen UGETAM, denetim çalışması 2011 yılının Aralık ayında tamamlamış ve 31 Aralık 2011 tarihi itibarıyla hazırlanan denetim raporu 2012 yılının Ocak ayında EPDK'ya sunulmuştur. 22 Mayıs 2012 ve 16 Haziran 2012 tarihleri arasında denetim dosyaları revize edilmiştir. Denetim sonucunda toplam 18.423 metre hat imalatının Enerya Erzincan'ın yatırım yükümlülüğü olduğu tespit edilmiştir. Enerya Erzincan yönetimi, yükümlülük kapsamındaki metrajın büyük ölçüde tamamlandığını düşünmektedir. Nihai tespit için, raporlama tarihi itibarıyla Kurum tarafından 6 Aralık 2013 tarihinde ihtar yazısı gönderilmiş olup, 180 (yüz seksen) günlük süre verilmiştir.

Yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde 2014 yılında tamamlanmıştır. UGETAM tarafından, yükümlülüklerin verilen süre içerisinde gereği gibi yerine getirildiği ve mevzuata aykırılığın tam olarak giderildiğine ilişkin tespit raporu hazırlanarak EPDK'ya 2014 Haziran ayında sunulmuştur.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Erzincan (devamı)

16 Mart 2015 – 07 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 25 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında Erzincan ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Erzincan ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 17 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Konya

Beşinci yıl yatırım yükümlülükleri denetimi, ilk olarak 2012 yılının Mayıs ayında gerçekleşmiş olup, 5 Temmuz 2012 tarihinde teknik denetim raporu EPDK’ya sunulmuştur. Denetim sonucunda, UGETAM tarafından çıkarılan raporda, 1 adet Bölge Regülatörü İstasyonu’nun tamamlanmamasından dolayı yatırım eksikliği bulunduğu belirtilmiş olup, herhangi bir ceza kesilmemiştir.

Enerya Konya tarafından, ilgili yatırım eksikliğinin giderilmesinden sonra, 22 Şubat 2013 tarihinde yapılan denetim sonucu bulguların kontrolüne ilişkin olarak UGETAM tarafından hazırlanan nihai tespit raporunda yatırım eksiklerinin gereği gibi yerine getirildiği belirtilmiş ve yatırımın tamamlandığı tespit edilmiştir.

16 Mart 2015 – 04 Haziran 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 02 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Konya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Konya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 11 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Konya (devamı)

15 Mart 2020 – 04 Mayıs 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Kapadokya

Enerya Kapadokya’nın dağıtım lisansı anlaşması uyarınca lisans tarihinden itibaren Niğde şehrinde altı ay, Bor şehrinde bir yıl, Nevşehir şehrinde ise, BOTAŞ tarafından şehir besleme hattının yapım sözleşmesinin imzalanmasını müteakip altı ay içerisinde yatırıma fiili olarak başlamak, Niğde, Fırtına, Bor, Nevşehir, Ürgüp ve Avanos şehirlerinde 5 yıl içinde ise imarlı alanlar bütününde doğal gaz kullanmak isteyen her müşteriyi, tesis edeceği dağıtım şebekesine bağlamak ve imarlı alanların genişlemesi halinde bu genişlemeyi de dikkate alacak şekilde dağıtım şebekesini tesis etmek ile yükümlüdür. Tabiat ve Kültür Koruma Vakfı ve Karayollarının uygunluğuna bağlı olarak, Enerya Kapadokya Yönetimi, Tabiat ve Kültür Koruma Vakfı ile Nevşehir İl Özel idaresinden gerekli izinleri almış ve 10,350 m. 8” ana çelik şebekesini tamamlamış, 1 adet basınç düşürme istasyonu tesisi etmiş, yaklaşık 1.500 m. PE hat döşeyerek gaz arzını Şubat 2013 başında sağlamıştır.

Enerya Kapadokya’ nın 5. Yıl yatırım yükümlülükleri denetimi UGETAM tarafından 2012 yılının Ekim ve Kasım aylarında gerçekleştirilmiştir ve 2012 yılının Aralık ayında Denetim Rapor’u EPDK’ya sunulmuştur. Denetim sonucunda, UGETAM tarafından çıkarılan raporda, yatırım yükümlülüğünün tamamlanmayan kısmının bulunmadığı tespit edilmiştir.

16 Mart 2015 – 12 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 27 Mayıs 2016 tarihleri arasında, 5 yıllık mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Kapadokya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Kapadokya ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak, yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 28 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Kapadokya (devamı)

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Karaman

Enerya Karaman’ın 5. Yıl yatırım yükümlülükleri denetimi ilk olarak 27 Kasım 2011 – 04 Aralık 2011 tarihleri arasında gerçekleşmiştir. Enerya Karaman’ın yatırım yükümlülüğünde olan cadde ve sokaklar için EPDK tarafından savunması talep edilmiş, 10 Haziran 2012 tarihinde savunmaya yazısı gönderilmiştir. UGETAM tarafından revize edilen denetim dosyalarına göre toplam 12.418 metre hat imalatının Enerya Karaman’ın yatırım yükümlülüğü olduğu tespit edilmiştir.

EPDK’nın 20 Eylül 2013 tarih ve 56490 sayılı görevlendirme yazısı gereği; Karaman Doğalgaz Dağıtım A.Ş. firmasının yatırım yükümlülüğünü yerine getirmiş olduğu UGETAM’ın 10 Ekim 2013 tarihli nihai tespit raporunda, teknik denetimin 1-11 Ekim 2013 tarihleri arasında tamamlanan nihai incelemeleri sonucunda tespit edilmiştir.

16 Mart 2015 – 18 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 25 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri UGETAM tarafından gerçekleştirilip EPDK’ya raporlanmıştır. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında Karaman ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır. Aynı denetim 12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 tarihleri arasında Karaman ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 17 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Denizli

Enerya Denizli A.Ş.’nin yatırım yükümlülüklerinin denetimi kapsamında EPDK tarafından görevlendirilen UGETAM, 2012 yılının Şubat ve Mart aylarında denetimini gerçekleştirmiş ve ilgili denetim raporu 27 Nisan 2012 tarihinde EPDK’ya sunulmuştur. Rapora ilişkin EPDK tarafından, 12 Ekim 2012 tarihli ve 88630 sayılı gelen evrakta, raporda yükümlülükleri tamamlanmayan kısımlar için savunma yazısı talep edilmiştir. Yazılı savunma Enerya Denizli A.Ş. tarafından 1 Kasım 2012 tarihinde EPDK’ya gönderilmiştir. Yazılı savunmada, yükümlülüklerin yerine getirilmemesinin nedenleri ağırlıklı olarak 3303-4 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen mücbir nedenler olarak bildirilmiştir. Mevzuata aykırılığın tam olarak giderilmesi için 30 Haziran 2014 tarihine kadar süre verilmesine karar verilmiştir.

Yatırım yükümlülükleri verilen süre içerisinde tamamlanmıştır. UGETAM tarafından, yükümlülüklerin verilen süre içerisinde gereği gibi yerine getirildiği ve mevzuata aykırılığın tam olarak giderildiğine ilişkin tespit raporu hazırlanarak 2014 yılı Temmuz ayında EPDK’ya sunulmuştur.

16 Mart 2015 – 15 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 01 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında Denizli ve lisans genişleme bölgesi için ayrı ayrı olmak üzere tekrarlanmıştır. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 25 Haziran 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 20 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Ereğli

Enerya Ereğli’nin 5. Yıl yatırım yükümlülükleri denetimi ilk olarak UGETAM tarafından 28 Şubat 2011 – 13 Mart 2011 tarihleri arasında gerçekleştirilmiştir. 7 Eylül 2011 – 14 Eylül 2011, 8 Mart 2012 – 15 Mart 2012, 22 Mayıs 2012 – 11 Haziran 2012 tarihleri arasında revizyonlar gerçekleştirilmiştir. 12 Haziran 2012 tarihli UGETAM Denetim Raporu’nda, yükümlülük kapsamında 11.966 metre PE hat bulunmaktadır.

Yükümlülüğün tamamlanarak mevzuata aykırılığın giderildiği, 07 Mart 2016 – 12 Nisan 2016 tarihleri arasında UGETAM tarafından gerçekleştirilen Nihai Tespit Denetimi ile tespit edilerek ilgili muayene raporu EPDK’ya sunulmuştur.

16 Mart 2015 – 08 Mayıs 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 25 Mayıs 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 26 Nisan 2017 tarihleri arasında 3. Mücbir Denetimi olarak tekrarlanmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 03 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 20 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Antalya

Enerya Antalya’nın 5. Yıl yatırım yükümlülüklerinin denetimi, EPDK tarafından görevlendirilen UGETAM tarafından 2013 yılının Nisan ve Mayıs aylarında gerçekleştirilmiş olup, UGETAM tarafından hazırlanan teknik denetim raporu 2013 yılının Haziran ayında EPDK’ya sunulmuştur. EPDK’nın “Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Her Türü Tasarım ve Projelendirilmesi kapsamında 8 Nisan - 15 Temmuz 2013 tarihleri arasında değerlendirmeye tabi tutulmuştur. UGETAM tarafından hazırlanan 15 Kasım 2013 tarihli Değerlendirme raporuna göre, Şirket’in 1.418 m. çelik, 95.512 m. PE hat yatırım yükümlülüğü bulunmaktadır.

Yükümlülüğün tamamlanarak mevzuata aykırılığın giderildiği, 02 Mayıs 2016 – 13 Mayıs 2016 tarihleri arasında UGETAM tarafından gerçekleştirilen Nihai Tespit Denetimi ile tespit edilerek ilgili muayene raporu EPDK’ya sunulmuştur.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler (devamı)

Dağıtım şirketleri (devamı)

Enerya Antalya (devamı)

16 Mart 2015 – 04 Haziran 2015 tarihleri arasında ve 15 Mart 2016 – 02 Haziran 2016 tarihleri arasında, mücbir sebep hallerinin devam edip etmediğine yönelik olarak inceleme ve tespit denetimleri gerçekleştirilmiştir. Bu denetimlerle, beşinci yıl tespit çalışması sonrası imalatı yapılan yerler belirlenmiş, yeni alınan resmi yazılar incelenerek mücbir sebep hali devam eden yerler tespit edilmiştir.

Aynı denetim 15 Mart 2017 – 04 Mayıs 2017 tarihleri arasında 3. Mücbir Denetimi olarak tekrarlanmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilerek EPDK’ya raporlanmıştır.

12 Mart 2018 – 15 Haziran 2018 Tarihleri arasında 4. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2019 – 11 Temmuz 2019 Tarihleri arasında 5. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2020 – 30 Nisan 2020 Tarihleri arasında 6. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı UGETAM tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2021 – 30 Nisan 2021 Tarihleri arasında 7. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2022 – 30 Nisan 2022 Tarihleri arasında 8. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kullanılmayan izin karşılığı	10.271.746	5.583.165	5.645.039
	10.271.746	5.583.165	5.645.039

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (devamı)

Kısa vadeli karşılıklar (devamı)

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Kullanılmamış izin karşılıkları			
Açılış bakiyesi	5.583.165	5.645.039	4.010.782
Dönem gideri (Not 20)	4.688.581	1.105.058	1.634.257
İptal edilen karşılık ya da yapılan ödemeler	-	(1.166.932)	-
Kapanış bakiyesi	10.271.746	5.583.165	5.645.039

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Şirket'in yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda karılık konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Uzun vadeli karşılıklar

Türkiye'deki İş Kanuna göre, çalışanların işlerine son verilmesi durumunda çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı tutarında iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden ödeme yapmakla yükümlüdür.

Kıdem tazminatı karşılığı, çalışılan her yıl için, 31 Aralık 2022 tarihinde azami 15.371,40 TL (31 Aralık 2021: 8.284,51 TL, 31 Aralık 2020: 7.117,17 TL) olmak üzere, 30 günlük toplam brüt ücret ve diğer haklar esas alınarak hesaplanmaktadır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, şirketin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıdaki şekilde tanımlanmıştır:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2022 tarihinde, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %18,28 enflasyon ve %22,41 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık % 3,49 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2021: % 11,75 enflasyon, %15,75 faiz oranı %3,58 reel iskonto oranı, 31 Aralık 2020: %9 enflasyon, %13,60 faiz oranı %4,22 reel iskonto oranı). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0-15 yıl çalışanlar için %4,62, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren geçerli olan 19.982,83 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2022: 10.848,59 TL, 1 Ocak 2021: 7.638,96 TL).

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Uzun vadeli karşılıklar			
Kıdem tazminatı karşılığı	28.044.506	15.446.129	9.697.155
	28.044.506	15.446.129	9.697.155

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (devamı)**Uzun vadeli karşılıklar(devamı)**

31 Aralık 2022,31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Kıdem tazminat karşılığı tablosu			
Açılış bakiyesi	15.446.129	9.697.155	7.331.643
Hizmet maliyeti (Not 19)	8.625.851	5.759.435	2.689.301
Faiz maliyeti	2.432.764	395.735	289.347
Ödenen kıdem tazminatları	(2.188.589)	(1.482.097)	(470.081)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	3.728.350	1.075.901	(143.055)
Kapanış bakiyesi	28.044.506	15.446.129	9.697.155

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Personele borçlar ⁽¹⁾	12.664.550	4.630.535	4.675.245
Ödenecek vergi ve borçlar ⁽²⁾	18.426.924	6.655.345	3.453.693
	31.091.474	11.285.880	8.128.938

(1) 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla personel ücretlerinden oluşmaktadır.

(2) Grup'un çalışan personeli için ödenecek olan Sosyal Güvenlik Kurumu (“SGK”) işveren primlerini ve Muhtasar Beyannamesine ilişkin gelir vergisi borçlarını içermektedir.

15. DİĞER VARLIK, YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar			
Peşin ödenen vergiler	50.094.797	771.106	2.224.562
	50.094.797	771.106	2.224.562
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Diğer dönen varlıklar			
Devreden KDV	118.716.139	39.271.425	18.062.332
Diğer	-	356	-
	118.716.139	39.271.781	18.062.332
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Diğer duran varlıklar			
Devreden KDV	-	-	9.881.700
	-	-	9.881.700

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Raporlama tarihi itibarıyla, Grup’un nominal ödenmiş sermayesi ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Aralık 2022	%	31 Aralık 2021	%	31 Aralık 2020
Ahlatıcı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	%99,70	119.639.926	%99,70	119.639.926	%99,70	119.639.926
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	%0,30	360.074	%0,30	360.074	%0,30	-
STFA Yatırım Holding A.Ş.	%0,00	-	%0,00	-	%0,00	360.074
Nominal sermaye	%100	120.000.000	%100	120.000.000	%100	120.000.000
Enflasyon düzeltmesi		-		-		-
Düzeltilmiş sermaye		120.000.000		120.000.000		120.000.000

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup’un ödenmiş sermayesi 120.000.00 TL’dir.

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla Grup’un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri “1 TL” nominal değerinde 120.000.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

(*) Grup’un ana ortağı Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ‘nin tüm hisseleri STFA Yatırım Holding A.Ş.’den 2021 yılı şubat ayında Ahlatıcı Holding A.Ş.’ye devrolmuştur. Şirket’in hisseleri 31 Aralık 2020 tarihi sonuna kadar %99,70 oranında Ahlatıcı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş., %0,30 oranında STFA Yatırım Holding A.Ş.’ye aittir. %0,30 oranında STFA Yatırım Holding A.Ş.’ye ait olan hisseler 2021 şubat ayında Ahlatıcı Holding A.Ş.’ye devrolmuştur.

(**) Şirket’in 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla “Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi” olan unvanı, 28 Aralık 2021 tarihli Genel Kurul Kararı ile “Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.” olarak değiştirilmiştir.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, hisse senedi ihraç primleri ve geçmiş yıllar karları

Türk Ticaret Kanunu’na (“TTK”) göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, sermayenin yüzde 20’sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının yüzde 5’i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, Grup sermayesinin yüzde 5’ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11’i oranında ayrılmaktadır. TTK’ya göre birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50’sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Yasal Yedekler	11.826.046	11.826.046	16.975.488
	11.826.046	11.826.046	16.975.488

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

17. SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, satış ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Doğalgaz satışları	11.943.121.238	3.585.037.583	2.610.574.922
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri ⁽²⁾ (Not 8)	40.312.768	12.652.035	10.361.602
Abone bağlantı bedelleri gelirleri (Not 8)	46.452.521	34.396.849	27.443.959
Taşıma hizmet gelirleri ⁽¹⁾	54.054.174	50.744.680	31.457.270
Diğer satış / hizmet gelirleri ⁽³⁾	21.621.742	17.232.717	10.147.158
Brüt satışlar	12.105.562.443	3.700.063.864	2.689.984.911
Satış iade ve indirimleri	(14.828)	(38.848)	(22.372)
Net satışlar	12.105.547.615	3.700.025.016	2.689.962.539
Satılan doğalgaz maliyeti	(10.873.895.245)	(2.997.224.419)	(2.183.279.682)
Diğer hizmet maliyetleri ⁽⁴⁾	(441.929.845)	(218.092.158)	(186.676.305)
Satışların maliyeti	(11.315.825.090)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)

(1) Doğalgaz dağıtım şirketleri, diğer doğalgaz firmalarının borularını kullandığı zaman taşıma ücretleri ilgili şirketlere faturalandırılır. İlgili hizmet yerine getirildiğinde hasılat olarak kaydedilir.

(2) Sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje, işçilik, malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden bedeldir. Bu bedel Doğalgaz Piyasası Mevzuatları çerçevesinde belirlenir ve bir defaya mahsus olmak ve iade edilememek üzere aboneden tahsil edilir. Grup, bağlantı bedeli gelirlerinin tahsilatını gerçekleştirdiğinde ertelenen gelir olarak muhasebeleştirip, edim yükümlülükleri zamana yayılı olarak yerine getirildiği için Grup’un lisans süreleri boyunca kar veya zarara yansıtılmaktadır.

(3) Diğer satış ve hizmet gelirlerinin içerisinde proje onay bedelleri, tesisat kontrol bedelleri, sertifika satış, sertifika vize gelirleri, gaz açma kapama gelirleri ve elektrik toptan satış gelirleri gibi gelir unsurları yer almaktadır. İlgili mal ve hizmet devredildiğinde edim yükümlülükleri belirli bir anca yerine getirilmektedir.

(4) Diğer hizmet maliyetinin içerisinde personel giderleri, itfa payları, doğalgaz hizmet maliyetleri ve diğer hizmet maliyetleri yer almaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

18. FAALİYET GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Personel giderleri	(49.670.001)	(36.844.253)	(38.401.976)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(23.314.904)	(13.600.902)	(11.578.115)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 5)	(6.230.306)	(2.602.924)	(3.200.656)
Danışmanlık giderleri	(21.030.794)	(62.673.056)	(13.783.771)
Vergi, resim ve harç giderleri	(1.545.686)	(2.002.818)	(798.902)
Ofis ve kira giderleri	(2.975.578)	(280.341)	(193.473)
Seyahat ve iletişim giderleri	(6.648.058)	(208.467)	(562.169)
Bakım onarım giderleri	(1.624.602)	(1.002.141)	(1.493.068)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(3.822.791)	(53.796)	(617.713)
Diğer giderler	(4.781.060)	(4.217.565)	(3.732.893)
	(121.643.780)	(123.486.263)	(74.362.736)

Pazarlama giderleri

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllara ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Personel giderleri	(3.087.184)	(2.532.184)	(2.870.622)
Reklam ve tanıtım giderleri	(4.172.342)	(4.989.762)	(2.932.294)
Seyahat giderleri	(69.958)	(8.056)	(24.153)
Amortisman giderleri ve itfa payları	-	(45.618)	(79.219)
Diğer giderler	(232.301)	(358.282)	(436.770)
	(7.561.786)	(7.933.902)	(6.343.058)

19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Gaz maliyetleri	(10.873.895.245)	(3.001.905.000)	(2.183.279.682)
Personel giderleri	(198.100.638)	(112.374.100)	(99.799.397)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(168.438.903)	(96.776.968)	(78.762.045)
Diğer giderler	(204.595.870)	(135.680.674)	(88.820.657)
	(11.445.030.656)	(3.346.736.742)	(2.450.661.781)

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (devamı)

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllar için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Satılan malın maliyeti	(145.123.998)	(83.130.448)	(67.104.711)
Genel yönetim giderleri	(23.314.905)	(13.600.902)	(11.578.115)
Pazarlama giderleri	-	(45.618)	(79.219)
	(168.438.903)	(96.776.968)	(78.762.045)

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllar için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Personel brüt ücretleri	(107.236.842)	(67.925.258)	(61.507.712)
SGK işveren payları	(20.956.969)	(13.630.701)	(12.118.636)
Prim giderleri	(30.856.654)	(8.160.519)	(11.640.661)
Yemek giderleri	(11.126.591)	(5.625.965)	(4.683.572)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 14)	(4.688.581)	(1.105.058)	(1.634.257)
İşsizlik sigortası işveren payı	(2.550.699)	(1.387.503)	(1.149.589)
Kıdem karşılık giderleri (Not 14)	(8.625.851)	(5.759.435)	(2.689.301)
Diğer	(12.058.451)	(8.779.661)	(4.375.669)
	(198.100.638)	(112.374.100)	(99.799.397)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllar için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
<u>Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler</u>			
Gecikme zammı gelirleri	10.862.882	3.446.097	4.290.161
Mevduat faiz gelirleri	58.497.912	27.974.709	21.201.017
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 5)	1.914.518	2.538.137	3.622.684
Hasar bedeli gelirleri	2.726.576	1.475.883	1.440.577
Yatırım teşvik gelirleri	1.650.745	4.860.440	4.130.482
Konusu kalmayan dava karşılıkları (Not 12)	393.996	1.571.649	92.598
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	255.835	6.330.588	784.975
Diğer faaliyet gelirleri	7.293.054	337.708	4.753.467
	83.595.518	48.535.211	40.315.961

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (DEVAMI)

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler			
Esas faaliyetlerden kur farkı gideri	(10.389.363)	(15.397.558)	(2.879.812)
Davalara ilişkin karşılık giderleri (Not 12)	(4.684.987)	(820.393)	(738.295)
Diğer faaliyet giderleri	(3.368.781)	(2.333.444)	(3.668.549)
	(18.443.131)	(18.551.395)	(7.286.656)

21. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde sona eren yıllar için finansman gelir ve giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Finansman giderleri	(1.321.867.612)	(537.347.261)	(233.237.011)
Ortaklara borçlardan doğan faiz gideri	(143.381.513)	(204.200.393)	-
İlişkili taraflara borçlardan doğan kur farkı	-	(63.489.209)	-
Finansal borçlanma kur farkı giderleri	(48.325.279)	-	(46.575.676)
Banka kredileri faiz giderleri	(15.153.718)	(43.984.053)	(78.560.679)
Kira sözleşmelerinden faiz giderleri	(5.360.039)	(2.589.449)	(3.347.178)
Güvence bedeli değerlendirme giderleri	(1.020.096.148)	(173.706.393)	(77.081.279)
Gerçekleşen güvence bedeli endeksleme gideri	(76.549.480)	(25.422.402)	(21.821.660)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(361.847)	(93.512)	(744.392)
Komisyon giderleri	(10.206.826)	(22.233.307)	(4.814.522)
Diğer finansman giderleri	(2.432.762)	(1.628.543)	(291.625)
Finansman gelirleri	105.895.165	104.026.352	8.253.261
İlişkili taraflardan alacaklardan doğan faiz gelirleri	95.903.865	68.075.974	575.745
Finansal borçlanma kur farkı gelirleri	8.024.750	27.057.821	-
Türev finansal araçlardan gelirler (*)	-	8.892.557	7.677.516
Kur korumalı mevduat geliri	1.966.550	-	-
	(1.215.972.447)	(433.320.909)	(224.983.750)

(*) Türev araçlardan kaynaklanan finansman giderleri/gelirleri, türev araçların kur farkı kar veya zararı ve faiz gideri/gelirinden oluşmaktadır.

Cari yılda maddi duran varlıklar üzerinde finansman gideri aktifleştirmesi bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: Bulunmamaktadır).

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
<u>Yatırım Faaliyetlerden Gelirler</u>			
İştirak satış karları	660.750.000	-	-
Diğer	1.287.924	1.538.353	1.046.133
	662.037.924	1.538.353	1.046.133

Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin sermayesinde %30’luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tuarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir.

Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
<u>Yatırım Faaliyetlerden Giderler</u>			
Diğer	(489)	(133.330)	(15.420)
	(489)	(133.330)	(15.420)

23. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları	(5.085.223)	(2.102.543)	(1.393.321)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	6.415.666.377	-	-
	6.410.581.154	(2.102.543)	(1.393.321)

Tanımlanmış Fayda Planları	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları			
Dönem başındaki bakiye	(2.102.543)	(1.393.321)	(1.507.765)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(3.728.350)	(1.075.901)	143.055
Ertelenmiş vergi etkisi	745.670	247.457	(28.611)
Dönem sonu bakiyesi	(5.085.223)	(2.221.765)	(1.393.321)

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ (devamı)**Finansal Riskten
Korunma Fonu**

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Dönem başı bakiyesi	-	(8.322.153)	(8.596.803)
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / (zarar)	-	8.322.153	279.800
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / zararlarla ilişkilendirilen gelir vergisi	-	-	(5.150)
Dönem sonu bakiyesi	-	-	(8.322.153)

Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Dönem başındaki bakiye	-	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	8.654.858.839	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	(1.091.423.320)	-	-
Dönem sonu bakiyesi (*)	7.563.435.519	-	-

(*) Kontrol gücü olmayan paylar dahil edilmiştir.

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Dönem vergi varlığı	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Kurumlar vergisi karşılığı	134.084.097	49.165.019	40.419.546
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(69.225.276)	(43.994.970)	(40.325.612)
	64.858.821	5.170.049	93.934
Artı: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	50.094.797	771.106	2.224.562
	14.764.024	4.398.943	(2.130.628)

Vergi geliri/(gideri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Cari vergi gideri	(134.084.097)	(49.165.019)	(40.419.546)
Ertelenmiş vergi geliri	180.669.955	255.845.944	32.469.641
	46.585.858	206.680.925	(7.949.905)

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin konsolide finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler düşüldükten sonra kalan üzerinden hesaplanır. 2022 yılında uygulanan efektif vergi oranı %23’tür (2021: %25, 2020: %22).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanıp, tahakkuk ettirilir. 2022 yılında uygulanan kurumlar vergisi oranı %23’dir. (2021: %25, 2020: %22, 2019: %22). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez. Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

29 Ocak 2022 tarihli ve 31734 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7352 Sayılı Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’a istinaden vergi usul kanununa göre düzenlenen finansal tablolarda enflasyon düzeltmesi uygulaması 31 Aralık 2023 tarihine ertelenmiştir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı 24 Nisan 2003 – 22 Temmuz 2006 tarihleri arasında tüm şirketlerde %10 olarak uygulanmıştır. Bu oran, 23 Temmuz 2006 tarihinden itibaren, 2006/10731 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

24 Nisan 2003 tarihinden önce alınmış yatırım teşvik belgelerine istinaden yararlanılan yatırım indirimi tutarı üzerinden %19,8 vergi tevkifatı yapılması gerekmektedir. Bu tarihten sonra yapılan teşvik belgesiz yatırım harcamalarından vergi tevkifatı yapılmamaktadır.

İştirak satış karı istisnası

İştirak satış karı istisna işlemi Kurumlar Vergisi Kanunu 5/1-e maddesi kapsamında uygulanmaktadır.

7061 sayılı kanunun 89 uncu maddesiyle değişen cümle; (Yürürlük: 05 Aralık 2017) uyarınca kurumların, en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları kurucu senetleri, intifa senetleri, rüçhan hakları ve istisna kazançlarına kaynak oluşturan yatırım fonlarının katılma paylarının satışından doğan kazançların %75’lik kısmı ile aynı süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançların %50’lik kısmı kurumlar vergisi hesaplamasında istisna olarak dikkate alınacaktır.

Bu istisna, satışın yapıldığı dönemde uygulanır ve satış kazancının istisnadan yararlanan kısmı satışın yapıldığı yılı izleyen beşinci yılın sonuna kadar pasifte özel bir fon hesabında tutulur. Ancak satış bedelinin, satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılının sonuna kadar tahsil edilmesi şarttır. Bu süre içinde tahsil edilmeyen satış bedeline isabet eden istisna nedeniyle zamanında tahakkuk ettirilmeyen vergiler ziyaa uğramış sayılır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

İştirak satış karı istisnası (devamı)

İstisna edilen kazançtan beş yıl içinde sermayeye ilave dışında herhangi bir şekilde başka bir hesaba nakledilen veya işletmeden çekilen ya da dar mükellef kurumlarca ana merkeze aktarılan kısım için uygulanan istisna dolayısıyla zamanında tahakkuk ettirilmeyen vergiler ziyaa uğramış sayılır. Aynı süre içinde işletmenin tasfiyesi (bu Kanuna göre yapılan devir ve bölünmeler hariç) halinde de bu hüküm uygulanır.

Bedelsiz olarak veya rüçhan hakkı kullanılmak suretiyle itibarı değeriyle elde edilen hisse senetlerinin elde edilme tarihi olarak, sahip olunan eski hisse senetlerinin elde edilme tarihi esas alınır.

Menkul kıymet veya taşınmaz ticareti ve kiralanmasıyla uğraşan kurumların bu amaçla ellerinde bulundurdıkları değerlerin satışından elde ettikleri kazançlar istisna kapsamı dışındadır.

İktisadi kıymetlerin yeniden değerlemesi

16 Temmuz 2021 tarihli ve 31543 sayılı Resmi Gazete'de aktife kayıtlı taşınmazlar ile amortisman tabi diğer iktisadi kıymetlerin yeniden değerlendirilmesine ilişkin 530 Sıra No.lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği yayımlanmıştır. 9 Haziran 2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7326 Sayılı Kanun'un 11 nci maddesi ile şirketlerin 9.6. 2021 tarihi itibarıyla aktiflerinde bulunan taşınmazlar ile amortisman tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) Mayıs 2021 değerine getirilmesine imkanı sağlanmış ve bu konuya ilişkin "Yeniden Değerleme (Taşınmaz) VUK Geçici 31 inci Madde" kapsamındaki beyanname 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla uygulamaya açılmıştır. Şirket 9.6. 2021 tarihi itibarıyla yasal defterinde aktife kayıtlı bulunan taşınmazlar ile amortisman tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) Mayıs 2021 değerine getirilmesine karar vermiştir. Yeniden değerlendirilen bu fark için %2 oranında ilave bir vergi yükümlülüğü doğmuştur. Sürekli yeniden değerlendirme; VUK'un Mükerrer 298/Ç maddesinde düzenlenmiş olup, enflasyon düzeltilmesine ilişkin şartların oluşmadığı geçici vergilendirme dönemlerinde ve dönem sonlarında uygulanabilir. Buna istinaden Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla yasal defterinde aktife kayıtlı bulunan taşınmazlar ile amortisman tabi iktisadi kıymetlerini yeniden değerlemeye tabi tutarak (Yİ-ÜFE değerine) 31 Aralık 2022 değerine getirilmesine karar vermiştir. TFRS finansal tablolarında Maddi Duran Varlıkları gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirildiği için yasal endeksleme etkisinden kaynaklanan ertelenmiş vergi gelirini Özkaynaklar altında muhasebeleştirilmiştir.

Ertelenmiş Vergi:

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2022 yılında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden %20 (2021: %23, 2020: %22), 2022 yılı sonrasında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden ise %20 kullanılmıştır (2021 :%23, 2020 :%22).

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 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ertelenmiş vergi varlıkları	52.220.073	481.280.229	226.887.375
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(484.727.829)	(3.780.290)	(5.480.837)
	(432.507.756)	477.499.939	221.406.538

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Ertelenmiş Vergi (devamı):

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ertelenmiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri			
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	206.059.690	148.887.691	119.711.214
Vergiden mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	35.718.510	-	-
Güvence bedeli değerlemesi	313.205.408	108.106.604	74.444.900
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(44.124.430)	(28.312.213)	(441.523)
Yatırım indirimi	83.802	(562.076)	140.519
Şüpheli alacak karşılığı	302.944	302.597	119.981
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	8.070.641	2.711.851	3.107.989
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltmesi	(118.528.769)	(40.539.367)	(6.065.301)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme düzeltmesi	855.217.165	215.668.718	-
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları değerlendirme düzeltmesi	(1.730.971.768)	-	-
Diğer	42.459.051	71.236.133	30.388.759
Toplam	(432.507.756)	477.499.939	221.406.538

Ertelenmiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi			
1 Ocak itibarıyla	477.499.939	221.406.538	188.970.658
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	180.669.955	255.845.944	32.469.641
Diğer kapsamlı gelirden / (giderden) muhasebeleştirilen	(1.090.677.650)	247.457	(33.761)
Kapanış bakiyesi	(432.507.756)	477.499.939	221.406.538

Raporlama tarihinde Grup'un gelecek yıllarda faydalanabileceği kullanılmamış vergi zararları 178.592.551 TL'dir (2021: 5.972.566 TL, 2020: 54.641.158 TL) ve bu tutarlar üzerinden, belirsizlik sebebiyle, ertelenmiş vergi varlığı ekli konsolide finansal tablolara yansıtılmamıştır (31.12.2021: Yansıtılmamıştır, 31.12.2020: Yansıtılmamıştır).

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Mali zararların yıllara göre dağılımı			
2021 yılında tükenenler	-	-	2.009.971
2022 yılında tükenenler	-	-	42.276.837
2023 yılında tükenenler	-	-	7.953.777
2024 yılında tükenenler	-	-	2.400.573
2025 yılında tükenenler	-	-	-
2026 yılında tükenenler	5.972.566	5.972.566	-
2027 yılında tükenenler	172.619.985	-	-
	178.592.551	5.972.566	54.641.158

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

24. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Ertelenmiş Vergi (devamı):

Dönem vergi giderinin dönem karı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Vergi öncesi kar / (zarar)	171.734.334	(48.643.796)	48.377.026
Vergi oranı	%23	%25	%22
Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi oranı	(39.498.897)	12.160.949	(10.642.946)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(13.412.801)	(12.568.934)	(3.934.396)
Vergi oranının değişimi	(7.675.666)	6.994.902	(2.021.004)
İndirimlerin etkisi	1.633.363	199.837	1.944.036
Üzerinden ertelenmiş vergi aktifli hesaplanmayan mali zararlarının etkisi	-	(1.493.142)	(384.084)
Önceki yıllarda üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan mali zararların kullanımı		-	7.783.215
Sabit kıymet değerlendirme vergi etkisi		203.958.613	-
Çorumgaz satışına ilişkin satış karı istisnası (Not 2)	113.979.375	-	-
Diğer	(8.439.516)	(2.571.301)	(694.727)
Vergi (gideri) / geliri	46.585.858	206.680.925	(7.949.905)

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflardan olan diğer alacaklar ve borçlar genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Alacak ve borçların genellikle bir yıldan kısadır ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla uygulanan faiz oranı TL bakiyeler için %18 ve ABD doları bakiyeleri için %5'tir (31 Aralık 2021: TL için %22, ABD Doları için %5, 31 Aralık 2020: TL için %22, ABD Doları için %5).

Genel olarak, ilişkili taraflardan üç ay ya da daha uzun vadeli alacaklar için faiz tahakkuk ettirilir. İlişkili taraflardan, üç aydan kısa vadeli alacaklar için faiz uygulanmamaktadır.

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Grup'un, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyeleri ve İcra Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 20.270.701 TL'dir (31 Aralık 2021: 23.101.830, 31 Aralık 2020: 30.204.854 TL).

İlişkili taraflardan alacaklar

İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (***)	95.631	-	-
Ahl Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş. (***)	158.119	-	-
	253.750	-	-

İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	24.139.329	420.409.183	-
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	12.690.946	5.252.577
	24.139.329	433.100.129	5.252.577

(*) Ahlatıcı Holding A.Ş.'nin 2021 yılında almış olduğu nakit borçlanmalar ve düzenlediği mal ve hizmet satışlarının bakiyeleri düşüldükten sonra kalan net tutardır.

Grup'un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin sermayesinde %30'luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket'in ve Çorumgaz'ın ana ortağı Ahlatıcı Grubu'na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda "Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler" altında gösterilmiştir (Not 22).

İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (***)	-	989.547	989.547
Diğer ilişkili taraflar	26.105	14.059	-
	26.105	1.003.606	989.547

Genel olarak, ilişkili taraflardan üç ay ya da daha uzun vadeli alacaklar için faiz tahakkuk ettirilir. İlişkili taraflardan, üç aydan kısa vadeli alacaklar için faiz uygulanmamaktadır.

(*) Nihai ortak

(**) Ana ortak

(***) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflara borçlar

İlişkili taraflara ticari borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
STFA Temel Kazıkları İnşaatı A.Ş.(***)	-	-	302.881
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	5.627.138	-
Konya Büyükşehir Belediyesi (****)	600	998.014	-
Erzincan Belediyesi (****)	-	440.130	-
Efeler Belediyesi (****)	32.092	168.013	-
Kuşadası Belediyesi (****)	57.582	116.565	-
Ahlatıcı Otomotiv İnşaat San. Tic. A.Ş. (***)	29.789	11.992	-
Nevşehir Belediyesi (****)	1.265	-	-
Denizli Belediyesi (****)	691.744	-	-
Aydın Belediyesi (****)	9.104	-	-
Çorum Elektrik Ve Doğalgaz Ticaret A.Ş. (***)	722.750	-	-
Diğer	-	8.700	17.078
	1.544.926	7.370.552	319.959

İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	14.643.269	56.797.443	-
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji Ve Yatırım A.Ş.(**)	-	58.277.545	-
	14.643.269	115.074.988	-

İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	481.064.432	-
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji Ve Yatırım A.Ş. (**)	-	320.763.158	-
	-	801.827.590	-

(*) Nihai ortak

(**) Ana ortak

(***) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(****)Diğer ortak

Grup'un hâkim ortağı Ahlatıcı Holding A.Ş. tarafından 2021 yılı Ocak ayında, Enerya Enerji A.Ş.'ye Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. üzerinden eski kredilerin kapanması için 358.500.000 TL ve hâkim ortak Ahlatıcı Holding A.Ş. tarafından Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarına yatırımlarını finanse etmek amacıyla 500.000.000 TL tutarında kredi kullanılmıştır. İlgili krediler finansal borç olarak sınıflanmış olup, vade kırılımı ile ilgili açıklamalar Dipnot 4'te bulunmaktadır. İlgili kredilerin faiz oranları sırasıyla TL REF+%2,5 ve %21,46'dır. Söz konusu krediler 2022 yılı Ekim ayı itibarıyla kapatılmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)**İlişkili taraf işlemleri****Giderler**

1 Ocak - 31 Aralık 2022	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Finansman kur farkı giderleri	Diğer Giderler
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	19.200.000	143.381.513	-	548.693
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.T.A.Ş. (***)	-	-	-	388.632
Ahlatıcı Kuyumculuk Sanati ve Ticaret A.Ş. (***)	-	-	-	55.558
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (***)	-	-	-	775.669
Çorum Elektrik Ve Gaz Tic A.Ş. (***)	-	-	-	1.512.500
	19.200.000	143.381.513	-	3.281.052

1 Ocak - 31 Aralık 2021	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Ortaklara verilen faiz giderleri	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	54.000.000	163.003.052	41.197.341	53.000.000	17.690.200
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	-	-	10.489.209	-
	54.000.000	163.003.052	41.197.341	63.489.209	17.690.200

1 Ocak - 31 Aralık 2020	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Diğer giderler
STFA Yatırım Holding A.Ş. (**)	4.418.794	602.009	399.383
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	599.244	-	14.280
	5.018.038	602.009	413.663

Gelirler

1 Ocak - 31 Aralık 2022	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	93.374.512	660.750.000
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	-	-	2.529.353	-
AHL Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (***)	134.000	-	-	-	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik A.Ş. (***)	644.000	-	-	-	-
Sürmeligaz (***)	-	-	4.200	-	-
Çorum Elektrik Ve Gaz Tic A.Ş. (***)	-	-	46.898	-	-
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (***)	-	-	481.959	-	-
	778.000	-	533.057	95.903.865	660.750.000

(*) Nihai ortak

(**) Ana ortak

(***) Nihai ana ortak

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

25. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraf işlemleri (devamı)

Gelirler (Devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2021	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz geliri	İştirak satış geliri
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	56.197.340	-
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	-	-	11.878.634	-
	-	-	-	68.075.974	-

1 Ocak - 31 Aralık 2020	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz geliri	İştirak satış geliri
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	-	-	575.475	-
	-	-	-	575.475	-

(*) Nihai ortak

(**) Ana ortak

Faiz giderlerinde uygulanan faiz oranı %21,46’dır, faiz gelirlerinde uygulanan faiz oranı %16-%18 aralığındadır.

Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin sermayesinde %30’luk payı temsil eden hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatıcı Grubu’na 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki satış karı 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22). Grup, 2022 yılı içerisinde satışa ilişkin tutarı nakit olarak tahsil etmiştir.

26. TÜREV ARAÇLAR

	30 Eylül 2022		31 Aralık 2021		31 Aralık 2020	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım/satım sözleşmeleri	-	-	-	-	23.948.756	-
Faiz oranı takasları	-	-	-	-	-	7.593.343
	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343
Kısa vadeli	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343
	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343
Net Varlık / (Yükümlülük)		-		-		16.355.413

Türev araçlar işlemleri

31 Aralık 2022 itibarıyla Grup’un açık türev işlemi bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 23.948.756 TL aktif ve 7.593.343 TL pasif). Bu tutarlar, bilanço tarihindeki piyasa fiyatları veya eşdeğer araçlar baz alınarak hesaplanmıştır.

Şirket, bir önceki yıl sonuna kadar yapılan yeni kredi anlaşmalarının borçlanma maliyetinin bir parçası olarak görünen ve değişken faiz oranının yeniden fiyatlama riskini azaltmak için kredi sözleşmesi şartlarıyla talep edilen faiz oranı takas anlaşmalarına sahiptir. Grup Yönetimi’nin amacı Grup’un maruz kaldığı piyasa riskini, değişken faiz oranlı kredileri sabit faiz oranlı kredilere çevirerek azaltmaktır. Grup, varlığı veya yükümlülüğü temin edildiğindeki muhasebeleştirmeden sonra piyasada meydana gelebilecek önemli faktördeki değişim sonrasında değerlendirilerek aradaki farkı gelir veya gider olarak kaydetmektedir. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup’un faiz takas anlaşmalarındaki gider tahakkuku bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 7.593.343 TL).

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020
Hisse adedi	120.000.000	120.000.000	120.000.000
Ana ortaklık payına düşen kar	309.895.147	134.028.830	28.970.625
1 TL nominal değerli hisse başına kar	2,58	1,12	0,24

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını arttırmayı hedeflemektedir.

Grup, sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısının yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır. Grup'un genel stratejisi önceki dönemler ile önemli bir farklılık göstermemektedir. 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzeri değerlerin ve kısa vadeli finansal yatırımların finansal borçlardan düşülmesiyle hesaplanan net borcun, toplam sermayeye bölünmesi ile bulunan borç sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

Sermaye Risk Yönetimi

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Finansal Borçlar	515.198.890	923.628.779	572.539.533
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	1.107.738.813	268.970.158	243.384.771
Net Borç	-	654.658.621	329.154.762
Toplam Özkaynaklar	7.440.651.285	(338.121.747)	(497.515.588)
Toplam Sermaye	120.000.000	120.000.000	120.000.000
Net Borç / Toplam Özkaynaklar oranı	-%	%(194)	%(66)

Finansal Risk Yönetimi

Grup faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda bahsedilen risklere maruz kalması durumunda, Grup'un bu risklerin yönetimindeki hedefleri, politikaları ve süreçleri hakkında bilgi vermek amaçlı sunulmuştur.

Grup'un risk yönetimi politikaları Grup'un maruz kalabileceği riskleri belirlemek ve maruz kalabileceği riskleri analiz etmek için oluşturulmuştur. Risk yönetimi politikalarının amacı Grup'un riskleri için uygun risk limit kontrolleri oluşturmak riskleri izlemek ve limitlere bağlı kalmaktır. Grup çeşitli eğitim ve yönetim standartları ve süreçleri yoluyla, disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı yaratarak, tüm çalışanların rollerini ve sorumluluklarını anlamasına yardımcı olmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmelerin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Grup'un ticari alacaklarından doğabilecek zararlar kredi riskini oluşturmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri her anlamda bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da depozito olarak karşılamaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Ticari ve diğer alacaklar

Grup'un maruz kaldığı kredi riski temel olarak her bir müşterinin kendi bireysel özelliklerinden etkilenmektedir. Ancak yönetim, kredi riski üzerinde etkisi olduğu için Grup'un müşteri bazında demografik özelliklerini, müşterilerin faaliyet gösterdiği sektörlerin temerrüt risklerini de içerecek şekilde değerlendirir. Grup'un satışlarının önemli olarak yoğunlaştığı müşterileri bulunmamaktadır.

Finansal varlıkların mülkiyeti, karşı tarafın sözleşme şartlarını yerine getirmeme risk unsuru taşımaktadır.

Kredi riski, Grup'un bir müşterinin veya bir finansal aracın karşı tarafının sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirememesi ve Grup'un müşterilerinden ve finansal yatırımlarından kaynaklanan alacakların doğması durumunda finansal kayıp riski taşımasıdır. Konsantrasyon riski, Grup'un müşteri tabanını oluşturan çok sayıda endüstriyel ve bireysel aboneye çeşitlendirilmiştir. Grup, abonelerin ileride gaz kullanımları ile ilgili borçlarını ödememelerinden kaynaklanabilecek tahsilat riskinin önüne geçebilmek için abonelik sözleşmesinin imzalanması esnasında teminat olarak abonelerden 2 aylık doğalgaz bedeli tutarında güvence bedeli tahsil etmektedir. Güvence bedeli aboneler gaz borçlarını ödemedikleri zaman borçlarına mahsup edilmektedir. Grup güvence bedelini, yasal zorunluluk gereği ödenmemiş olan bağlantı bedellerinden mahsup edememekte, bu açıdan bağlantı bedeli alacakları kredi riskine maruz kalmaktadır. Ayrıca Grup, kredi riskine karşılık olarak sanayi abonelerinden teminat mektubu almaktadır. EPDK ile yapılan lisans bedeli antlaşmalarına göre Grup doğalgaz dağıtım hizmetini doğalgaz kullanmak isteyen tüm abonelerine götürmek mecburiyetindedir. Bu sebepten dolayı Grup aboneleriyle ilgili kredi değerlendirmesi yapabilme ve bunun sonucunda istemediği abonelere doğalgaz dağıtım yapmama yetkisine sahip değildir. Buna karşılık Grup, borcunu ödemeyen abonelere ikinci aya ait faturalarını ihbar niteliğinde göndermekte, ikinci aya ait fatura ödenmediği takdirde abonelere gaz vermeye son vermektedir. Faturaların ödeme tarihlerinin üzerinden 3 aylık süre geçtikten sonra Grup bu alacaklarla ilgili olarak idari takip başlatmayı değerlendirmektedir. Grup, değer düşüklüğü analizini ticari ve diğer alacaklarına bireysel müşteriler üzerinden uygular. Grup, bu analizi yaparken hukuk departmanından aldığı raporlamalar ile yapılan piyasa araştırması verilerinden mutlak suretle yararlanmaktadır.

Müşterilerin kredi riskleri analiz edilirken müşteriler; özel veya tüzel kişi olması, toptan satış yapan, perakende satış yapan müşteri veya son kullanıcı olması, coğrafi yeri, sektörü, yaşlandırma profili, vadesi ve geçmiş dönemlerde finansal zorlukların varlığını içeren kredi özellikleri de dikkate alınmaktadır.

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Dağıtım müşterileri	2.522.375.254	835.903.327	441.793.823
- Konut aboneleri	1.293.676.570	474.710.654	339.688.132
- Sanayi aboneleri	1.205.904.966	354.381.671	97.142.514
- Diğer	22.793.718	6.811.002	4.963.177
	2.522.375.254	835.903.327	441.793.823

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
	<u>Ticari Alacaklar</u>	<u>Ticari Alacaklar</u>	<u>Ticari Alacaklar</u>
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	50.251.056	10.494.739	5.268.383
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	9.730.507	1.428.045	460.189
Vadesi üzerinden 90-360 gün geçmiş		-	706
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	59.981.563	11.922.784	5.729.278
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısmı	29.800.783	9.611.811	5.272.150

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kredi riski üzerine değerlendirme yapan Grup, vadesini üç ay geçmiş doğalgaz alacaklarını abonelerden alınan güvence bedelleri ile karşılaştırmış ve abonelerden alacakların güvence bedellerinin üzerinde kalan kısımları için karşılık hesaplamıştır. Grup, abonelerinden teminat almadığından vadesi geçen bağlantı bedeli alacaklarının tamamı için ilişikteki konsolide mali tablolarında şüpheli alacak karşılığı kaydetmiştir.

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 31 Aralık 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden bakiyesi olan ve olmayan tahsil ettiği 2.478.600.006 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021: 1.263.519.428 TL, 31 Aralık 2020: 974.811.410 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 705.253.568 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2021: 227.965.822 TL, 31 Aralık 2020: 221.116.328 TL) bulunmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmenin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Grup’un ticari alacaklarından doğabilecek zararlar kredi riskini oluşturmaktadır.

Grup yönetimi bu riskleri her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da ön avans olarak karşılamaktadır.

	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
31 Aralık 2022	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	253.750	2.522.121.504	24.165.434	1.271.889	1.107.738.813	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	3.184.357.952	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	2.462.139.941	24.165.434	1.271.889	1.107.738.813	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	59.981.563	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	11.399.418	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(11.399.418)	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diger alacaklar			
31 Aralık 2021	İlişkili taraf	Diger taraf	İlişkili taraf	Diger taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	835.903.327	434.103.735	11.910.007	268.970.158	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.491.485.250	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	823.980.543	434.103.735	11.910.007	268.970.158	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	11.922.784	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.083.630	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.083.630)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2020	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	441.793.823	6.242.124	885.649	243.434.256	16.355.413
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.195.927.738	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	436.153.715	6.242.124	885.649	243.434.256	16.355.413
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	5.729.278	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.018.843	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.018.843)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Nakit ve nakit benzerleri

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, 1.107.738.813 TL (31 Aralık 2021: 268.970.158 TL, 31 Aralık 2020: 243.384.771 TL) tutarında nakit ve nakit benzerleri Türkiye'de faaliyet gösteren en güvenilir bankalarda tutulmaktadır.

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un finansal yükümlülüklerini yerine getirememesi ve varlıklardaki artışa ve likit olmayan piyasalardaki işlemlerden kaynaklanan riskin karşılanamaması riskidir. Grup'un likidite riski yönetimi çerçevesinde fonlama kaynakları çeşitlendirilmekte, yeterli düzeyde nakit ve nakde dönüştürülebilir finansal araç bulundurulmakta, ani bir nakit ihtiyacını karşılayabilmek için nakit ve nakit benzeri varlık toplamının, kısa vadeli yükümlülüklerin önceden belirlenmiş bir seviyesi altına düşmemesi temin edilmektedir. Grup'un fonlama kaynakları arasında, güvence ve bağlantı bedelleri sayılabilir.

Piyasa riski

Piyasa riski, doğal gaz birim satış fiyatları, döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören araçların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken getiriyi optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Gaz fiyatları riski

Grup, ay sonlarında bir sonraki ay içerisinde faturalanan doğalgaz miktarının tahakkuk hesaplayacağı ay sonuna isabet eden gün sayısı oranındaki miktarı ile tahakkuk hesaplayacağı ayın en son doğalgaz satış fiyatını çarparak, satış geliri olarak gelir tahakkuklarında muhasebeleştirilmektedir. Doğalgaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aşağı yönlü değişiklikler, bu doğalgaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğalgaz satış fiyatları, 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 6.033.324 TL, 2.453.181 TL ve 1.556.297 TL daha fazla olacaktı.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Faiz oranı riski

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un değişken faizli finansal yükümlülükleri bulunduğundan, faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz oranı riskine maruz kalmaktadır.

Faiz pozisyonu ve ilgili duyarlılık analizi

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

31 Aralık 2022		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%32,28	5.496.996
Finansal yükümlülükler - EUR	7,76% - 8,51%	457.278.353
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+2%-3,5%	52.423.541
31 Aralık 2021		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%23,28	6.726.200
Finansal yükümlülükler - TL	%21,46	537.861.875
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+2,5%	379.040.704
31 Aralık 2020		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,25 (TL)	70.099.504
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - ABD Doları	REF - %5.35 (USD)	263.755.345
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF - %4.50 (TL)	45.893.136
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF - %4 (TL)	152.791.548
Finansal yükümlülükler - TL	%10,9-%20,25	40.000.000

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Sabit oranlı araçlar için gerçeğe uygun değer duyarlılık analizi

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zarara yansımamaktadır.

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihlerinde son eren yıllarda, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı net tutarda artıracağı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır.

	Kar veya Zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
2022				
Değişken faizli finansal araçlar	(13.714)	13.714	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(13.714)	13.714	-	-
2021				
Değişken faizli finansal araçlar	(1.013.277)	1.013.277	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(1.013.277)	1.013.277	-	-
2020				
Değişken faizli finansal araçlar	(3.738.889)	3.738.889	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(3.738.889)	3.738.889	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Döviz kuru riski

31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski 541.058.132 TL'dir (31 Aralık 2021: 6.397.703 TL, 31 Aralık 2020 : 161.208.073 TL).

31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla, Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

	31 Aralık 2022		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
1. Ticari alacaklar	557.638	14.500	14.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	557.638	14.500	14.372
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	557.638	14.500	14.372,00
10. Ticari borçlar	77.151.718	1.003.170	2.929.242
11. Finansal yükümlülükler	457.278.354	-	22.938.583
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	7.185.698	35.582	327.083
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	541.615.770	1.038.752	26.194.908
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	-	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	541.615.770	1.038.752	26.194.908
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(541.058.132)	(1.024.252)	(26.180.536)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(541.058.132)	(1.024.252)	(26.180.536)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal Risk Yönetimi (devamı)***Döviz kuru riski (devamı)*

	31 Aralık 2021		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a Parasal finansal varlıklar	11.079.038	804.426	23.653
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	11.079.038	804.426	23.653,00
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	11.079.038	804.426	23.653
10. Ticari borçlar	15.774.918	169.158	894.286
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.701.823	-	112.600
12.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	17.476.741	169.158	1.006.886
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	-	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	17.476.741	169.158	1.006.886
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(6.397.703)	635.268	(983.233)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(6.397.703)	635.268	(983.233)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2020		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a. Parasal finansal varlıklar	32.394.460	4.407.276	4.757
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	32.394.460	4.407.276	4.757
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	32.394.460	4.407.276	4.757
10. Ticari borçlar	1.633.883	116.581	86.382
11. Finansal yükümlülükler	67.197.381	9.154.333	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	68.831.264	9.270.914	-
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	196.557.954	26.777.189	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	196.557.954	26.777.189	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	265.389.218	36.048.103	-
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	71.786.685	9.779.536	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	71.786.685	9.779.536	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık /(yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(232.994.758)	(31.640.827)	4.757
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(161.208.073)	(21.861.291)	(81.625)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

Duyarlılık Analizi

31 Aralık 2022 tarihinde Türk Lirası’nın (“TL”) diğer döviz cinsleri karşısında %10 değer kaybetmesi varsayımında net dönem zararını, 54.105.814 TL artıracaktır (31 Aralık 2021: 639.770 TL, 31 Aralık 2020: 16.120.807 TL). Bu analiz, 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla başta faiz oranları olmak üzere tüm değişkenlerin sabit kalması varsayımı ile yapılmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Finansal Risk Yönetimi (devamı)****Duyarlılık Analizi (devamı)**

31 Aralık 2022				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(1.915.177)	1.915.177	(1.915.177)	1.915.177
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(1.915.177)	1.915.177	(1.915.177)	1.915.177
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(52.190.637)	52.190.637	(52.190.637)	52.190.637
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 +2)	(52.190.637)	52.190.637	(52.190.637)	52.190.637
TOPLAM	(54.105.814)	54.105.814	(54.105.814)	54.105.814

31 Aralık 2021				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	846.344	(846.344)	846.344	(846.344)
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	846.344	(846.344)	846.344	(846.344)
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(1.486.047)	1.486.047	(1.486.047)	1.486.047
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 +2)	(1.486.047)	1.486.047	(1.486.047)	1.486.047
TOPLAM	(639.770)	639.770	(639.770)	639.770

31 Aralık 2020				
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(23.225.949)	23.225.949	(7.178.668)	7.178.668
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	7.178.668	(7.178.668)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(23.225.949)	23.225.949	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak, likidite riskini yönetir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi yeterli ölçüde nakit tutmayı yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Aralık 2022, 31 Aralık 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31 Aralık 2022	<u>Sözleşme</u> <u>uvarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u>					
	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>fazla (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	515.198.890	545.176.994	113.259.501	419.974.070	11.943.423	-
Ticari borçlar	2.610.887.139	2.610.887.139	2.610.887.139	-	-	-
Diğer borçlar	5.737.294	5.737.294	5.737.294	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	21.608.321	36.403.536	2.546.091	7.638.274	17.421.878	8.797.293
Güvence bedelleri (*)	2.478.600.007	2.478.600.007	-	2.478.600.007	-	-
Toplam yükümlülük	5.632.031.651	5.676.804.970	2.732.430.025	2.906.212.350	29.365.301	8.797.293

31 Aralık 2021	<u>Sözleşme</u> <u>uvarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u>					
	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>fazla (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	923.628.779	1.414.449.433	75.737.612	90.884.795	612.962.111	634.864.915
Ticari borçlar	886.912.145	886.912.145	886.912.145	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	10.659.101	18.038.560	1.733.547	3.003.546	7.211.600	6.089.867
Güvence bedelleri (*)	1.263.519.428	1.263.519.428	-	1.263.519.428	-	-
Toplam yükümlülük	3.084.719.453	3.582.919.566	964.383.304	1.357.407.769	620.173.711	640.954.782

31 Aralık 2020	<u>Sözleşme</u> <u>uvarınca/beklenen</u> <u>nakit çıkışlar toplamı</u>					
	<u>Defter değeri</u>	<u>(I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan</u> <u>kısa (I)</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası (II)</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası (III)</u>	<u>5 yıldan</u> <u>fazla (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	572.539.533	842.367.998	-	196.752.593	521.093.734	124.521.671
Ticari borçlar	494.530.830	494.530.830	494.530.830	-	-	-
Diğer borçlar	12.994.595	12.994.595	12.994.595	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	14.687.133	18.432.352	1.888.327	5.664.980	10.879.045	-
Güvence bedelleri (*)	974.811.410	974.811.410	-	974.811.410	-	-
Toplam yükümlülük	2.069.563.501	2.343.137.185	509.413.752	1.177.228.983	531.972.779	124.521.671

Türev finansal araçlar (**)						
Türev nakit girişleri	16.355.413	71.786.685	19.884.210	51.902.474	-	-
Türev nakit çıkışları	-	(51.832.044)	(13.983.192)	(37.848.852)	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Likidite riski (devamı)

(*) Grup Yönetimi, bağlı ortaklıklarına ilişkin işletmenin sürekliliği varsayımı altında güvence bedelleri ile ilgili nakit çıkışlarının tahmini en yakın ilgili bağlı ortaklık lisans süresi bitiş tarihi olarak öngörmektedir.

(**) Yukarıdaki tabloda açıklanan brüt nakit girişleri/(nakit çıkışları), genellikle sözleşme vadesinden önce kapatılmayan türev finansal araçların sözleşmeden doğan indirgenmemiş nakit akışlarını temsil eder. Açıklama net tutar üzerinden gerçekleşen türev finansal araçlar için net nakit akış tutarlarını ve vadeli döviz alım satım işlemleri gibi eşzamanlı brüt tutar üzerinden gerçekleşen türev finansal araçlar için brüt nakit akışlarını göstermektedir.

29. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal araçların makul değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır. Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası’na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yaklaştığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Bu yüzden, bahsedilen varsayımların dışında, Grup Yönetimi’nin makul değer analizine ilişkin kanaat kullanımında faydalandığı, finansal varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler), aşağıdaki tabloda sunulan finansal varlıkların karşılaştırmalı makul değer analizine ilişkin değerlendirme yöntemi seviye 3 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamında değerlendirilmiştir. Güvence bedellerinin gerçeğe uygun değeri ise doğrudan ya da dolaylı olarak gözlemlenen bilgilere dayandığından seviye 2 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamındadır.

Türev araçlar için her ne kadar kayıtlı bir piyasa olmasa da ilgili piyasada faaliyet gösteren aracı kuruluş verilerinden yararlanılarak hesaplanan gerçeğe uygun değerler, seviye 2 (varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan fiyatlar aracılığıyla ya da dolaylı olarak fiyatlardan türetilmek suretiyle gözlemlenebilir nitelikteki veriler yardımıyla) sınıflamasına girmektedir. Grup Yönetimi tarafından belirlenen değerler açıklama amacıyla aşağıdaki tabloda sunulmuştur. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (devamı)

Finansal araçların makul değeri (devamı)

31 Aralık 2022	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	1.107.738.813	-	-	-	1.107.738.813	3
Ticari alacaklar	2.522.375.254	-	-	-	2.522.375.254	5
Diğer alacaklar	25.437.323	-	-	-	25.437.323	6
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	52.423.541	-	1.056.218.103	1.108.641.644	4
Ticari borçlar	-	-	-	2.610.887.139	2.610.887.139	5
Diğer borçlar	-	-	-	5.737.294	5.737.294	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	2.478.600.006	2.478.600.006	6
31 Aralık 2021	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	268.970.158	-	-	-	268.970.158	3
Ticari alacaklar	835.903.327	-	-	-	835.903.327	5
Diğer alacaklar	446.013.742	-	-	-	446.013.742	6
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	379.040.704	-	544.588.075	923.628.779	4
Ticari borçlar	-	-	-	886.912.145	886.912.145	5
Diğer borçlar	-	-	-	7.749.695	7.749.695	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	1.263.519.428	1.263.519.428	6
31 Aralık 2020	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	243.384.771	-	-	-	243.384.771	3
Ticari alacaklar	441.790.988	-	-	-	441.790.988	5
Diğer alacaklar	7.127.773	-	-	-	7.127.773	6
Türev araçlar	-	23.948.756	-	-	23.948.756	27
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	-	-	572.539.533	572.539.533	4
Ticari borçlar	-	-	-	494.497.380	494.497.380	5
Diğer borçlar	-	-	-	12.774.947	10.076.298	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	974.911.410	974.911.410	6
Türev Araçlar	-	-	-	-	7.593.343	26

(*) Abone güvence bedelleri, aboneliğinin sonlanması durumunda geri ödemeleri yapılacaktır.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

30. BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

	31.12.2022			31.12.2021			31.12.2020		
	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	400.000	-	400.000	-	-	-	761.000	-	761.000
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	-	-	-	-	-	-	29.000	-	29.000
	400.000	-	400.000	-	-	-	790.000	-	790.000

31. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Doğal Afete İlişkin Açıklama

6 Şubat 2023'te Kahramanmaraş merkezli yaşanan, pek çok ilimizi etkileyen ve tüm ülkemizi sarsan depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle 8 Şubat 2023 Çarşamba tarihli 32098 sayılı Resmi Gazete uyarınca Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilis, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde üç ay süreyle olağanüstü hal ilan edilmesine karar verilmiştir. Söz konusu iller Grup'un dağıtım bölgeleri içinde yer almadığından dolayı, Grup yönetimi yatırım ve operasyonel faaliyetlerini etkileyecek bir durum olmadığı değerlendirilmesini yapmıştır.

Enerya Enerji'nin Halka Arz Çalışmalarının Başlatılması

Enerya Enerji Anonim Şirketi'nin halka arz çalışmalarının başlatılması kapsamında, Yönetim Kurulu 30 Ocak 2023 tarihinde Şirket merkezinde toplanarak aşağıda belirtilen kararları almıştır.

İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde "598378" sicil numarası ile kayıtlı Enerya Enerji Anonim Şirketi (Enerya Enerji) paylarının halka arz edilmesine ilişkin çalışmaların başlatılmasına, Enerya Enerji'nin halka arz işlemleri kapsamında, Sermaye Piyasası Kurulu, Borsa İstanbul A.Ş., Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş., İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş., ticaret sicil müdürlüğü, noterler ve diğer tüm kamu ile özel kurum ve kuruluşlar nezdinde yapılması gerekli tüm iş ve işlemlerin gerçekleştirilmesi için gerekli hazırlıkların, bildirim, başvuru ve diğer iş ve işlemlerin yapılması, vekaletname, başvuru belgeleri, beyan, dilekçe ve sair evrakların imzalanması da dahil bu karar kapsamında yürütülecek tüm iş ve işlemlerin yapılmasına oybirliği ile karar verilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.1 sayılı Pay Tebliği ve II-18.1 sayılı Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği uyarınca; Kayıtlı sermaye sistemine geçiş ve esas sözleşme değişikliği için 31 Ocak 2023 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuru yapılmıştır. Enerya Enerji A.Ş.'nin halka arz çalışmaları devam etmektedir.

Finansal Duran Varlık Edinimi

Şirket Yönetim Kurulu, 03 Mart 2023 tarihinde, Şirket esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı 3'üncü maddesi kapsamında, "AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi" ünvanlı ve 100.000.000 TL (Yüz milyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulacak şirkete %29 (sermaye payı: 70.000.000 TL) oranında iştirak edilmesine karar verilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 31 ARALIK 2022, 2021 VE 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

31. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (devamı)

Emeklilikte Yaşa Takılanlar (EYT)

Emeklilikte Yaşa Takılanlara (EYT) ilişkin düzenlemenin yer aldığı 7438 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu ile 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun 3 Mart 2023 tarihli ve 32121 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu husus, TMS 10 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar standardı kapsamında raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen bir olay olarak değerlendirilmekle birlikte, Grup’un operasyonları ve finansal durumu üzerindeki etkisinin ölçülmesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

Doğal Afet (Deprem) Vergi Etkisi

12 Mart 2023 tarihli ve 32130 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” uyarınca, 2022 yılına ilişkin kurumlar vergisi beyannamesinde gösterilmek suretiyle, kurum kazancından indirim konusu yapılan istisna ve indirim tutarları ile indirimli kurumlar vergisine tabi matrahları üzerinden, dönem kazancı ile ilişkilendirilmeksizin %10 oranında tek seferlik ek vergi alınması hüküm altına alınmıştır. Bu husus, TMS 10 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar standardı kapsamında raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen bir olay olarak değerlendirilmekle birlikte, Grup’un operasyonları ve finansal durumu üzerindeki etkisinin ölçülmesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

32. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

Grup’un iştiraki olan Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.’nin hisseleri, 2022 yılında Şirket’in ve Çorumgaz’ın ana ortağı Ahlatcı Grubu’na 660.600.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.600.000 TL tutarındaki kar 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” altında gösterilmiştir (Not 22).

Enerya Gaz Ticaret A.Ş.’nin (“EGT”) sermayesinde %99,99’luk payı temsil eden hisseleri Şirket’e ait olmakla birlikte 30 Kasım 2020 tarihli Hisse Devir Sözleşmesi kapsamında Şirket’in önceki ortaklarına devredilecek olması ve Şirket’in faaliyetleri üzerinde bir kontrol olmaması sebebiyle ekli 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarda EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir. EGT’nin ekli konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar “Yatırım Faaliyetlerinden Giderler” içerisinde gösterilmiştir. EGT hisselerinin STFA’ya yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

EK-1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK

Grup, Düzeltilmiş FAVÖK tutarını kar veya zarar tablosundaki brüt kar tutarından genel yönetim giderleri, pazarlama giderleri, esas faaliyetlerden diğer giderler ve yatırım faaliyetlerinden giderleri çıkartıp, esas faaliyetlerden diğer gelirleri, yatırım faaliyetlerinden gelirleri, amortisman gideri ve itfa paylarını ilave ederek hesaplamaktadır.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020
Hasılat	12.105.547.615	3.700.025.016	2.689.962.539
Satışların maliyeti (-)	(11.315.825.090)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)
Brüt kar	789.722.525	484.708.439	320.006.552
Genel yönetim giderleri (-)	(121.643.780)	(123.486.263)	(74.362.736)
Pazarlama giderleri (-)	(7.561.786)	(7.933.902)	(6.343.058)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	83.595.518	48.535.211	40.315.961
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(18.443.131)	(18.551.395)	(7.286.656)
Esas faaliyet karı	725.669.346	383.272.090	272.330.063
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	662.037.924	1.538.353	1.046.133
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(489)	(133.330)	(15.420)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	1.387.706.781	384.677.113	273.360.776
İlave: Amortisman gider ve itfa payları	168.438.903	96.776.968	78.762.045
DÜZELTİLMİŞ FAVÖK	1.556.145.684	481.454.081	352.122.821