

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM
ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**

30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,
2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN
YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLAR VE ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak adlandırılacaktır) 30 Haziran 2022 ve 2021 ile 31 Aralık 2021, 2020 ve 2019 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 30 Haziran 2022 ve 2021 ile 31 Aralık 2021, 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihlerde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'na 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.

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL") şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL ("Deloitte Global" olarak da anılmaktadır) müşterilere hizmet sunmamaktadır. Global üye firma ağımla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

© 2020. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.

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.

4) 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.

5) 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'na 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'na yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüphecilikimizi 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 dayanarak 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.
- 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, açıklamaları dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

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 düşünülebilircek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasında, 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.

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 TOMMATSU LIMITED



H. Erdem Selçuk
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 9 Eylül 2022

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	7-97
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 HAKLARI
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 GİDERLERİ
NOT 22	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER
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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 ,31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019
VARLIKLAR					
DÖNEN VARLIKLAR		2.534.564.298	1.625.478.320	749.890.492	747.637.146
Nakit ve nakit benzerleri	3	335.946.233	269.886.357	243.633.827	200.190.641
Finansal yatırımlar	4	8.351.824	-	-	-
Ticari alacaklar	5	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 25	199.908	-	-	-
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		797.715.802	835.903.327	441.793.823	466.656.454
Diğer alacaklar	6	1.316.271.933	431.928.922	506.706	346.045
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 25	1.314.392.566	420.409.183	-	-
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.879.367	11.519.739	506.706	346.045
Türev araçlar	26	-	-	16.355.413	29.171.742
Stoklar	7	32.454.914	22.000.649	12.653.896	13.591.112
Peşin ödenmiş giderler	8	26.139.327	20.481.099	14.659.933	12.772.340
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	15	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248
Diğer dönen varlıklar	15	14.680.872	43.912.946	18.062.332	20.257.564
DURAN VARLIKLAR		4.600.802.174	1.923.385.623	1.450.216.896	1.234.167.568
Diğer alacaklar	6	420.812	1.393.874	1.368.490	1.321.987
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 25	20.795	1.003.606	989.547	980.547
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		400.017	390.268	378.943	332.440
Maddi duran varlıklar	9	4.481.769.033	1.370.648.672	1.151.759.943	968.502.978
Peşin ödenmiş giderler	8	-	-	23.754	23.754
Kullanım hakkı varlıkları	10	15.903.809	8.529.693	12.191.998	15.060.951
Maddi olmayan duran varlıklar		66.711.701	61.713.736	45.583.014	35.239.397
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	11	66.711.701	61.713.736	45.583.014	35.239.397
Ertelenmiş vergi varlığı	24	35.996.819	481.099.648	226.887.375	198.339.958
Diğer duran varlıklar	15	-	-	12.402.322	15.678.543
TOPLAM VARLIKLAR		7.135.366.472	3.548.863.943	2.200.107.388	1.981.804.714

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 ,31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2022	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019
Dipnot Referansı					
KAYNAKLAR		3.228.132.739	2.383.892.937	1.729.502.574	1.594.721.475
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER					
Kısa vadeli borçlanmalar		-	-	40.000.000	40.000.000
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		-	-	40.000.000	40.000.000
- Banka kredileri	4	-	-	40.000.000	40.000.000
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	157.136.771	120.459.617	148.857.383	143.685.954
-İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		15.822.116	5.384.629	148.857.383	143.685.954
- Banka kredileri	4	11.248.684	1.476.763	142.838.812	139.520.009
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	4.573.432	3.907.866	6.018.571	4.165.945
-İlişkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	25	141.314.655	115.074.988	-	-
- Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	25	141.314.655	115.074.988	-	-
Ticari borçlar	5	900.947.906	886.977.144	494.530.830	534.499.159
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5, 25	20.864.081	7.370.552	319.959	12.467
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		880.083.825	879.606.592	494.210.871	534.486.692
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	14	14.257.165	11.285.880	8.128.938	11.885.880
Diğer borçlar	6	1.990.791.422	1.271.269.739	987.806.005	819.088.441
- İlişkili taraflara diğer borçlar	6, 25	-	-	356	511
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.990.791.422	1.271.269.739	987.805.649	819.087.930
Ertelenmiş gelirler	8	64.537.449	54.727.686	41.391.035	33.230.487
Dönem kan vergi yükümlülüğü	23	73.971.662	5.170.049	93.934	5.912.059
Kısa vadeli karşılıklar		14.231.228	7.881.319	8.694.449	6.419.495
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	14	7.540.034	5.583.165	5.645.039	4.010.782
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	12	6.691.194	2.298.154	3.049.410	2.408.713
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		12.259.136	26.121.503	-	-
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.608.155.898	1.509.093.744	970.853.558	920.385.706
Uzun vadeli borçlanmalar		810.045.762	813.828.260	398.369.283	426.913.758
- İlişkili Olmayan Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	4	45.225.271	12.000.670	398.369.283	426.913.758
- Banka kredileri	4	29.394.051	5.249.438	389.700.721	415.190.493
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	15.831.220	6.751.232	8.668.562	11.723.265
-İlişkili Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	25	764.820.491	801.827.590	-	-
- Diğer uzun vadeli borçlanmalar	25	764.820.491	801.827.590	-	-
Diğer borçlar	6	1.257.294	-	100.000	100.000
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.257.294	-	100.000	100.000
Ertelenmiş gelirler	8	774.378.196	676.039.065	557.206.283	476.671.005
Uzun vadeli karşılıklar	14	20.338.447	15.446.129	9.697.155	7.331.643
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		20.338.447	15.446.129	9.697.155	7.331.643
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	24	2.136.199	3.780.290	5.480.837	9.369.300
ÖZKAYNAKLAR		2.299.077.834	(344.122.738)	(500.248.744)	(533.302.467)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		2.090.067.893	(330.873.652)	(469.247.579)	(498.031.048)
Ödenmiş sermaye	16	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000
Sermaye düzeltme farkları		49.355	49.355	49.355	49.355
Paylara ilişkin primler		3.245.000	3.245.000	3.245.000	3.245.000
Karları ayrılan karstlanmış yedekler	16	11.826.046	11.826.046	16.975.488	14.499.479
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmıyacak birleşik diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	1.990.812.049	(2.100.679)	(1.391.456)	(1.505.900)
-Tanınlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikmiş zararlar	23	(1.999.134)	(2.100.679)	(1.391.456)	(1.505.900)
-Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	23	1.992.811.183	-	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birleşik diğer kapsamlı gelirler ve giderler	23	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)
-Riskten korunma kayıpları	23	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)
Geçmiş yıllar zararları		(512.393.374)	(643.154.371)	(676.698.188)	(666.035.249)
Net dönem karı / (zararı)		428.028.817	130.760.997	28.394.375	(8.186.930)
Kontrol gücü olmayan paylar		209.009.941	(13.249.086)	(31.001.165)	(35.271.419)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK		7.135.366.472	3.548.863.943	2.200.107.388	1.981.804.714

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2022	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2021	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019
	Dipnot Referansı					
KAR VEYA ZARAR KISMI						
Hazırlat	17	5.277.244.805	1.778.446.476	3.700.025.016	2.689.962.540	2.211.300.236
Satışların maliyeti (-)	17	(4.822.862.027)	(1.500.427.519)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)	(1.989.145.780)
Brüt kar		454.382.779	278.018.957	484.708.439	320.006.553	222.154.456
Genel yönetim giderleri (-)	18	(47.152.622)	(65.074.428)	(123.673.618)	(74.364.059)	(65.170.587)
Pazarlama giderleri (-)	18	(2.156.545)	(3.268.424)	(7.933.902)	(6.343.058)	(4.832.027)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	48.179.353	26.547.508	60.795.200	39.535.984	40.312.802
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(13.837.586)	(5.151.841)	(18.551.395)	(6.504.209)	(9.042.761)
Esas faaliyet karı		439.415.379	231.071.773	395.344.724	272.331.211	183.421.883
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	661.264.173	-	1.538.353	1.046.133	102.242
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)		(489)	(140.439)	(133.330)	(15.420)	(83.112)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı		1.100.679.063	230.931.334	396.749.747	273.361.924	183.441.013
Finansman gelirleri	21	47.326.056	18.725.171	81.015.806	7.677.515	8.488.280
Finansman giderleri (-)	21	(805.212.103)	(204.001.350)	(529.496.600)	(233.238.663)	(189.669.874)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)		342.793.016	45.655.155	(51.731.047)	47.800.776	2.259.419
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	24	22.314.269	(12.901.246)	206.500.343	(7.949.905)	(5.425.974)
Dönem vergi gideri (-)	24	(103.750.315)	(6.946.797)	(49.154.757)	(40.419.546)	(27.334.068)
Ertelenmiş vergi geliri	24	126.064.584	(5.954.449)	255.655.100	32.469.641	21.908.094
DÖNEM KARI		365.107.285	32.753.909	154.769.296	39.850.871	(3.166.555)
Dönem karı / (zararı) dağılımı		365.107.285	32.753.909	154.769.296	39.850.871	(3.166.555)
Kontrol gücü olmayan paylar		(62.921.532)	(6.176.341)	24.008.299	11.456.496	5.020.375
Ana ortaklık payları		428.028.817	38.930.250	130.769.997	28.394.375	(8.186.930)
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI						
Kar veya zararda						
yeniden sınıflandırılmayacaklar		2.278.093.287	(1.086)	(828.445)	114.444	(646.674)
Tanınılanmsı fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	23	126.931	(1.357)	(1.075.902)	143.055	(808.342)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	23	(25.386)	271	247.457	(28.611)	161.668
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları		2.847.489.678	-	-	-	5.150
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi		(569.497.936)	-	-	-	-
Kar veya zararda						
yeniden sınıflandırılacaklar		-	8.322.153	8.322.153	274.650	(20.663.943)
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir/(gideri)	23	-	8.322.153	8.322.153	279.800	(25.858.658)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	23	-	-	-	(5.150)	5.194.715
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		2.278.093.287	8.321.067	7.493.708	389.094	(21.310.617)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		2.643.200.572	41.074.976	162.263.004	40.239.965	(24.477.172)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı		2.643.200.572	41.074.976	162.263.004	40.239.965	(24.477.172)
Kontrol gücü olmayan paylar		222.259.027	(6.176.341)	23.889.077	11.456.496	5.020.375
Ana ortaklık payları		2.420.941.545	47.251.317	138.373.927	28.783.469	(29.497.547)
PAY BAŞINA KAZANÇ		2,54	0,23	0,78	0,17	(0,05)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Kardan ayrılan					Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak gelirler ve giderler					Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak gelirler ve giderler					Birleşmiş şirketler				
	Ödenmiş sermaye	Yedekler	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara ilişkin primler	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Tanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birleşmiş zararlar	Finansal riskten korunma kısmı	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)	Ana ortağı ait olmayan özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar								
1 Ocak 2019 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.936.874	49.355	3.245.000	-	(859.226)	12.067.140	(540.412.838)	(123.059.806)	(468.533.501)	34.065.081	(502.598.582)								
Transfer	-	2.562.605	-	-	-	-	-	(125.622.411)	123.059.806	-	-	-								
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.226.713)	(6.226.713)								
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	(646.674)	(20.663.943)	-	(8.186.930)	(29.497.547)	5.020.375	(24.477.172)								
31 Aralık 2019 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	14.499.479	49.355	3.245.000	-	(1.505.900)	(8.596.803)	(666.035.249)	(8.186.930)	(498.031.048)	(35.271.419)	(533.302.467)								
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	14.499.479	49.355	3.245.000	-	(1.505.900)	(8.596.803)	(666.035.249)	(8.186.930)	(498.031.048)	(35.271.419)	(533.302.467)								
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Kar payları	-	2.476.009	-	-	-	-	-	(10.662.939)	8.186.930	-	-	(7.186.242)								
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	114.444	274.650	-	28.394.375	28.783.469	11.456.496	40.239.965								
31 Aralık 2020 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	16.975.488	49.355	3.245.000	-	(1.391.456)	(8.322.153)	(676.698.188)	28.394.375	(469.247.579)	(31.001.165)	(500.248.744)								
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	16.975.488	49.355	3.245.000	-	(1.391.456)	(8.322.153)	(676.698.188)	28.394.375	(469.247.579)	(31.001.165)	(500.248.744)								
Transfer	-	1.658.264	-	-	-	-	-	26.736.111	(28.394.375)	-	-	(6.136.998)								
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Bağlı ortaklıkların edinimi veya elden çıkarılması (*)	-	(6.807.706)	-	-	-	-	-	6.807.706	-	-	-	-								
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	(709.223)	8.322.153	-	130.760.997	138.373.927	23.889.077	162.263.004								
31 Aralık 2021 itibarıyla bakiyeler (yeniden düzenlenmiş)	168.500.000	11.826.046	49.355	3.245.000	-	(2.100.679)	-	(643.154.371)	130.760.997	(330.873.652)	(13.249.086)	(344.122.738)								

(*) 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 muhasebeleştirilmesinden kaynaklanan 140 Bin TL tutarındaki zarar "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.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

	Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Tanımlanmış fayda planlarının yeniden hesaplanması sonucu oluşan birikmiş zararlar	Finansal riskten korunma kısmı	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)	Ana Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar					
	Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Payıllara ilişkin primler	Sermaye Düzeltme Farkları	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Gecmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)	Toplam Özkaynaklar					
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler	Ödenmiş sermaye	Yedekler	Kullanılmış yedekler	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Paylara ilişkin primler	Sermaye Düzeltme Farkları	Finansal riskten korunma kısmı	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)	Ana Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar	
1 Ocak 2021 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	16.975.488	49.355	-	-	(1.391.456)	(8.322.153)	(676.698.188)	28.394.375	(469.247.579)	(31.001.165)	(500.248.744)
Transfer	-	1.658.264	-	-	-	-	-	26.736.111	(28.394.375)	-	-	-
Bağlı ortaklıkların edinimi veya elden çıkarılması (*)	-	(6.807.706)	-	-	-	-	-	6.807.706	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	8.322.153	-	38.930.250	47.251.317	(6.176.341)	41.074.976
30 Haziran 2021 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.826.046	49.355	-	-	(1.392.542)	-	(643.154.371)	38.930.250	(421.996.262)	(37.177.506)	(459.173.768)
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	168.500.000	11.826.046	49.355	-	-	(2.100.679)	-	(643.154.371)	133.324.115	(328.309.603)	(10.809.947)	(339.119.500)
Yeniden düzenleme etkisi (Not 2.4)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.563.118)	(2.564.049)	(2.439.139)	(5.003.238)
1 Ocak 2022 itibarıyla bakiyeler (yeniden düzenlenmiş)	168.500.000	11.826.046	49.355	-	-	(2.100.679)	-	(643.154.371)	130.760.997	(330.873.652)	(13.249.086)	(344.122.738)
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	130.760.997	(130.760.997)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	1.992.811.183	-	-	-	-	428.028.817	2.420.941.545	222.259.027	2.643.200.572
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	1.992.811.183	-	-	-	-	428.028.817	2.420.941.545	222.259.027	2.643.200.572
30 Haziran 2022 itibarıyla bakiyeler	168.500.000	11.826.046	49.355	1.992.811.183	-	(1.999.134)	-	(512.393.374)	428.028.817	2.090.067.893	209.009.941	2.299.077.834

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 30 Haziran 2022	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 30 Haziran 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 31 Aralık 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 31 Aralık 2020	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Gemiş 31 Aralık 2019
	Dipnot Referansı					
A. İŞLETME FAALİYETLERDEN NAKİT AKIŞLARI		1.323.525.676	305.820.316	617.462.831	449.566.368	334.228.775
Dönem Karı/(Zararı)		365.107.285	32.753.909	154.769.296	39.850.871	(3.166.555)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		756.405.786	203.638.799	239.505.939	271.377.177	215.819.465
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9,11	70.905.343	44.276.123	91.011.727	72.819.435	63.704.983
Kullanım hakkı varlıkları amortisman etkisi	10	4.453.023	2.730.205	5.765.242	5.942.610	5.923.068
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler		11.550.985	712.640	5.342.042	5.253.602	2.916.663
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	14	7.029.339	1.153.018	6.093.297	4.612.905	2.589.063
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	12	4.521.646	(440.378)	(751.255)	640.697	327.600
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	5	3.888.440	1.863.930	519.208	(422.028)	813.916
Türev değerlendirme karşılığı ile ilgili düzeltmeler	26	-	(1.580.813)	(8.892.557)	(7.677.516)	(8.488.280)
Güvence bedeli değerlendirme giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	671.816.190	80.549.726	173.706.393	77.081.279	44.202.638
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	17.677.648	62.185.743	153.876.661	57.175.876	74.279.867
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler		-	-	24.677.566	48.835.220	24.470.073
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	24	(22.314.269)	12.901.246	(206.500.343)	7.949.905	5.425.974
Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler (*)		(1.571.574)	-	-	4.418.794	2.570.563
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		197.339.443	63.781.522	208.240.376	157.887.405	125.983.907
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	7	(10.454.265)	(6.526.494)	(9.346.753)	937.216	(2.405.146)
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		33.732.626	371.766.017	(364.722.863)	25.284.659	(104.390.229)
Bloke mevduatlardaki değişim		(19.132.696)	11.938.931	(16.858.348)	(1.131.922)	2.781.195
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar ile ilgili düzeltmeler		2.971.285	4.428.527	4.640.182	(3.756.942)	1.676.340
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		38.862.697	(28.327.125)	(21.332.825)	-	-
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		13.970.762	(361.155.232)	418.709.002	(39.968.329)	73.505.444
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(5.658.228)	1.282.462	(5.783.299)	(1.887.593)	(3.511.692)
Erteleilmiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		108.148.894	44.959.971	133.690.900	88.695.826	73.923.225
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler (**)		34.898.368	25.414.464	69.244.380	84.450.201	80.606.979
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/azalışla ilgili düzeltmeler		-	-	-	5.264.289	3.797.791
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		4.673.162	5.646.086	14.947.220	(19.549.085)	(4.408.042)
Ödenen kıdem ve izin tazminatları	14	(53.221)	-	(1.482.097)	(470.081)	(812.652)
Şüpheli alacak tahsilatları	5	366.552	505.568	-	-	1.110.672
Alınan faiz		40.674.060	19.116.047	43.299.439	25.491.178	31.225.612
Ödenen faiz		(507)	(1.822)	(13.976)	(759.197)	(7.864.454)
Ödenen vergi	24	(36.313.722)	(13.973.707)	(26.856.146)	(43.810.985)	(28.067.220)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır,

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 1 OCAK – 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 1 OCAK-31 ARALIK 2021,2020,2019 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2022	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2020	Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019
	Dipnot Referansı					
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(339.533.991)	(129.714.118)	(326.058.527)	(266.420.017)	(124.611.317)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9,11	1.934.218	169.919	388.824	231.545	262.949
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları (***)	9	(333.594.011)	(128.386.237)	(304.863.420)	(251.780.166)	(117.261.806)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(7.874.198)	(1.497.801)	(21.583.931)	(14.871.396)	(7.612.460)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(937.064.504)	(67.800.077)	(282.010.126)	(140.835.084)	(178.132.193)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	4	24.070.736	(641.719.279)	(570.383.393)	(57.866.060)	(40.797.383)
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki artış / azalış	4	(858.245.765)	573.730.559	483.627.071	(4.418.949)	(3.467.074)
Türev araçlardan nakit girişleri		-	15.307.728	8.645.100	-	-
Ödenen teminütlər		-	-	-	-	(6.226.713)
Vadesinden önce ödenen kredi borcu		-	-	-	-	(4.665.992)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(4.466.211)	(4.280.131)	(16.790.072)	(7.622.912)	(8.320.282)
Ödenen faiz		(91.643.014)	(10.838.954)	(187.108.832)	(70.927.163)	(114.654.749)
Diğer finansman nakit giriş / çıkışları		(6.780.250)	-	-	-	-
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		46.927.181	108.306.121	9.394.178	42.311.267	31.485.265
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ						
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C+D)		46.927.181	108.306.121	9.394.178	42.311.267	31.485.265
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	235.697.400	226.303.222	226.303.222	183.991.955	152.506.690
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	3	282.624.581	334.609.343	235.697.400	226.303.222	183.991.955

- (*) Söz konusu tutar 2020 ve 2019 yılları için STFA Yatırım Holding A.Ş. tarafından yansıtılan yönetim ücretinden oluşmaktadır. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla söz konusu tutar kur korumalı mevduatların değerlemesinden oluşmaktadır.
- (**) 30 Haziran 2022 itibarıyla tutarın 52.564.073 TL'lik kısmı, abonelerin depozitoları ve değerlendirme giderleri düşüldükten sonra nakit olarak alınan güvence bedeli tutarlarından oluşmaktadır (30 Haziran 2021:28.479.869 TL, 31 Aralık 2021: 115.001.625 TL, 31 Aralık 2020: 88.617.988 TL, 31 Aralık 2019: 81.590.866 TL).
- (***)30 Haziran 2022 itibarıyla aktifleştirilmiş finansman maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2019: 3.606.809 TL finansman maliyeti aktifleştirilmiştir).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. ("Şirket") 21 Ocak 2004 tarihinde Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak kurulmuş ve 28 Ocak 2004 tarih ve 5977 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilmiştir.

Şirket'in esas faaliyet konusu doğalgaz toptan ve perakende dağıtımı 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.

30 Kasım 2020 tarihinde Energizer Turkey S.A.R.L. ve STFA Yatırım Holding A.Ş. ile Ahlatıcı Holding A.Ş. arasında imzalanan "Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin Sermayesinin Tamamının Satım ve Alımına ilişkin Sözleşme" (Hisse Devir Sözleşmesi) ile Şirket'in tüm hisseleri Ahlatıcı Holding A.Ş.'ye satılmış ve hisse devir işlemleri 29 Ocak 2021 tarihinde tamamlanmıştır. Hisse devri sonrası Grup şirketlerinin finansal borçları yeniden yapılandırılmıştır ve Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin ünvanı 28 Aralık 2021 tarihli Genel Kurul kararı ile Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi ("Ahlatıcı Doğal Gaz" / "Şirket") olarak değiştirilmiştir.

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, Şirket'in ticari iş merkezi Yeşilvadi Sokak No: 3 Kat:11 İçerenköy Ataşehir İstanbul'dur. Grup'un toplam çalışan sayısı 846'dır (31 Aralık 2021: 809, 31 Aralık 2020: 734, 31 Aralık 2019: 703).

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 (%)			
			30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Enerya Enerji A.Ş.	Holding Şirketi	İstanbul	99,70	99,70	99,70	99,70
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Denizli	90,00	90,00	90,00	90,00
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Konya	75,64	75,64	75,64	75,64
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Konya	89,97	89,97	89,97	89,97
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Antalya	90,00	90,00	90,00	90,00
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Niğde and Nevşehir	63,00	63,00	63,00	63,00
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Aksaray	89,95	89,95	89,95	89,95
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Karaman	90,00	90,00	90,00	90,00
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Erzincan	90,00	90,00	90,00	90,00
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtımı	Aydın	90,00	90,00	90,00	90,00
Enerya Gaz Ticaret A.Ş. (**)	Doğalgaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	-	-	99,99	99,99
Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar			30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Çorum Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Çorumgaz") (*)	Doğalgaz Dağıtımı	Çorum	-	30,00	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 tutarındaki kar 30 Haziran 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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	Lisansın 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
Enerya Gaz Ticaret A.Ş.	7 Ekim 2009	7 Ekim 2039

Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar	Lisans başlangıç tarihi	Lisansın 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 yedi 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. Tarife hesaplamasına baz olacak çalışmalar EPDK Tarifeler Dairesi ile paylaşılmış olup, yeni tarifelerin açıklanması beklenmektedir.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

Konsolide finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından onaylanmış ve 1 Eylül 2022 tarihinde yayımlanması için yetki verilmiştir.

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 27'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 15 Nisan 2019 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.

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 düzeltilmesi 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi (devamı)**

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR	1.595.988.464	29.489.856	1.625.478.320
Ticari alacaklar	805.997.478	29.905.849	835.903.327
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	805.997.478 (i)	29.905.849	835.903.327
Diğer dönen varlıklar	789.990.986	(415.993)	789.574.993
DURAN VARLIKLAR	1.968.295.871	(44.910.248)	1.923.385.623
Maddi duran varlıklar	32.717.352 (ii)	1.337.931.320	1.370.648.672
İnşiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	1.337.161.701 (ii)	(1.337.161.701)	-
Ertelenmiş vergi varlığı	526.009.902 (iii)	(44.910.254)	481.099.648
Diğer duran varlıklar	72.406.916	(769.613)	71.637.303
TOPLAM VARLIKLAR	3.564.284.335	(15.420.392)	3.548.863.943
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.451.093.391	932.799.546	2.383.892.937
Diğer kısa vadeli borçlanmalar	-	115.074.988	115.074.988
- İlişkili taraflardan kısa vadeli borçlanmalar	- (iv)	115.074.988	115.074.988
Ticari borçlar	913.239.832	(26.262.688)	886.977.144
- İlişkili taraflara ticari borçlar	7.370.552	-	7.370.552
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	905.869.280	(26.262.688)	879.606.592
Diğer borçlar	429.592.547	841.677.192	1.271.269.739
- İlişkili taraflara diğer borçlar	417.883.011 (iv)	(417.883.011)	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	11.709.536 (v)	1.259.560.203	1.271.269.739
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	108.261.012	2.310.054	110.571.066
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.452.310.494	(943.216.750)	1.509.093.744
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	481.064.429	320.763.159	801.827.590
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar	481.064.429 (iv)	320.763.159	801.827.590
Diğer borçlar	1.263.519.428	(1.263.519.428)	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	1.263.519.428 (v)	(1.263.519.428)	-
ÖZKAYNAKLAR	(339.119.550)	(5.003.188)	(344.122.738)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	(328.309.603)	(2.564.049)	(330.873.652)
Kontrol gücü olmayan paylar	(10.809.947)	(2.439.139)	(13.249.086)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK	3.564.284.335	(15.420.392)	3.548.863.943
	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	749.890.492	-	749.890.492
DURAN VARLIKLAR	1.450.216.896	-	1.450.216.896
Maddi duran varlıklar	23.956.399 (ii)	1.127.803.544	1.151.759.943
İnşiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	1.127.803.544 (ii)	(1.127.803.544)	-
TOPLAM VARLIKLAR	2.200.107.388	-	2.200.107.388
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	754.691.164	-	1.729.502.574
Diğer borçlar	12.994.595	-	987.806.005
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	12.994.239 (v)	974.811.410	987.805.649
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.945.664.968	-	970.853.558
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	974.911.410 (v)	(974.811.410)	100.000
ÖZKAYNAKLAR	(500.248.744)	-	(500.248.744)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	(469.247.579)	-	(469.247.579)
Kontrol gücü olmayan paylar	(31.001.165)	-	(31.001.165)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK	2.200.107.388	-	2.200.107.388

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi (devamı)**

	Önceden Raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019
DÖNEN VARLIKLAR	747.637.146	-	747.637.146
DURAN VARLIKLAR	1.234.167.568	-	1.234.167.568
Maddi duran varlıklar	21.524.015 (ii)	946.978.963	968.502.978
İntiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	946.978.963 (ii)	(946.978.963)	-
TOPLAM VARLIKLAR	1.981.804.714	-	1.981.804.714
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	785.609.332	-	1.594.721.475
Diğer borçlar	9.976.298	-	819.088.441
- İlişkili taraflara diğer borçlar	511	-	511
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	9.975.787 (v)	809.112.143	819.087.930
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.729.597.849	-	920.385.706
Diğer borçlar	100.000	-	100.000
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	809.212.143 (v)	(809.112.143)	100.000
ÖZKAYNAKLAR	(533.302.467)	-	(533.302.467)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	(498.031.048)	-	(498.031.048)
Kontrol gücü olmayan paylar	(35.271.419)	-	(35.271.419)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK	1.981.904.714	-	1.981.804.714
	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 (-)	(124.381.844)	(708.226)	(123.673.618)
Pazarlama giderleri (-)	(7.933.904)	(2)	(7.933.902)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	63.387.566	2.592.366	60.795.200
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(43.722.478)	(25.171.083)	(18.551.395)
Esas faaliyet karı	337.232.868	(58.111.856)	395.344.724
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1.538.353	-	1.538.353
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(140.263)	(6.933)	(133.330)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	338.630.958	(58.118.789)	396.749.747
Finansman gelirleri	81.015.806	-	81.015.806
Finansman giderleri (-)	(532.874.913)	(3.378.313)	(529.496.600)
VERGİ ÖNCESİ KAR	(113.228.149)	(61.497.102)	(51.731.047)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	272.999.709	66.499.366	206.500.343
Dönem vergi gideri (-)	(27.105.176)	22.049.581	(49.154.757)
Ertelenmiş vergi geliri	300.104.885 (iii)	44.449.785	255.655.100
DÖNEM KARI	159.771.560	5.002.264	154.769.296
Dönem karı/ (zararı) dağılımı	159.771.562	5.002.266	154.769.296
Kontrol gücü olmayan paylar	26.447.447	2.439.148	24.008.299
Ana ortaklık payları	133.324.115	2.563.118	130.760.997

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

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

	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)	305.343.974	2.689.962.540
Satışların maliyeti (-)	(2.675.299.961) (vi)	(305.343.974)	(2.369.955.987)
Brüt kar	320.006.553	-	320.006.553
	Önceden raporlanan Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019	Yeniden Düzenleme Etkisi	Yeniden düzenlenmiş Geçmiş dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	2.352.827.347 (vi)	141.527.111	2.211.300.236
Satışların maliyeti (-)	(2.130.672.891) (vi)	(141.527.111)	(1.989.145.780)
Brüt kar	222.154.456	-	222.154.456

- (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 muhasebeleştiği doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarını ve yapılmakta olan yatırımlarını Not 2.10'da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında Maddi Duran Varlık olarak muhasebeleşirmiştir.
- (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 2019, 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 sınıflandırmanın 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 2019, 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. Söz konusu sınıflandırmanın ilgili döneme ait konsolide geçmiş yıllar zararları ile konsolide net dönem karına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.7 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

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

Grup, önceki dönemler itibarıyla maliyet değerinden muhasebeleştirdiği doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları ve yapılmakta olan yatırımları 30 Haziran 2022 tarihli konsolide finansal tablolarında Not 2.10'da açıklanan gerekçelere istinaden TMS 16 kapsamında gerçeğe uygun değer modelini kullanarak muhasebeleştirilmiştir.

2.8 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.

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 3 (Değişiklikler)

TMS 16 (Değişiklikler)

TMS 37 (Değişiklikler)

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler
2018 – 2020

TFRS 16 (Değişiklikler)

TFRS 3 (Değişiklikler) Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar

Kavramsal Çerçeve'ye Yapılan Atıflar

Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Ekonomik Açıdan Dezavantajlı Sözleşmeler – Sözleşme Yerine Getirme Maliyeti

TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e Yapılan Değişiklikler

COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde 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 katılan maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeyle 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 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 değişiklikle TMS 41'in 22'nci paragrafında yer alan ve gerçeğe uygun değerin 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 Uygulanması – 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 TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri'nde yer alan 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

Bu değişikliklerle "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.

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 gerçekleşebilir 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 ("BOTAS") alınan doğalgazın satın alım maliyetlerini içermektedir.

Net gerçekleşebilir 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 kiralamalar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamalar) 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 kiralamalar 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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, 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 amortismanına 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 amortismanına tabi tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kaleme 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 kiralar, 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

Grup'un kiralamalardaki net yatırımının tutarında alacak olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama geliri, kiralamalara ilişkin Grup'un ödenmemiş net yatırımı üzerindeki sabit dönemsel getiri oranını yansıtmak için muhasebe dönemlerine dağıtılır.

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 dağıtımını yapma iznine ve yükümlülüğüne sahiptir. Lisans süresinin sonuna kadar doğrusal amortisman yöntemi ile itfa edilmektedir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Finansal yükümlülükler (devamı)

Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığına, 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 korunulan kalemler 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 korunulan kalemlerin gerçeğe uygun değerlerindeki ve nakit akışlarındaki değişikliklerin mahsup edilmesinde korunma aracının etkin olup olmadığını belgeler:

- korunulan kalemler 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 kalemlerin miktarı ile söz konusu miktardan korunmak için fiilen kullandığı 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 yükümlülüklerinin değerlendirilmesinden kaynaklanan kur farkı giderleri özkaynağın altında finansal riskten korunulan kısımlar altında gösterilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 oluştukları 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 düzeltbildiği 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 orana 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. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla imtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıklar üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021:Bulunmamaktadır, 30 Haziran 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2019: 3.606.809 TL).

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.

Bölümlere 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

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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 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 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 çıkartılma 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Not 2.10'da belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, 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

Not 11'de açıklandığı gibi, 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, doğal gaz 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.11 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. İmtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıkların ömrü, lisans sözleşmesinin geçerlilik süresine bağlı olarak belirlenmekte olup, ancak gerektiğinde teknik ömür analizleri sonucu lisans ömründen daha az süre olarak ömürleri yeniden tayin edilebilir.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.11 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, 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 30 Haziran 2022 itibarıyla 4.441.000.000 TL olarak belirlenmiş olup hiyerarşisinin üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

30 Haziran 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 340.000.000 TL azalış ya da 341.000.000 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kasa	-	6.631	199.571	145.708
Bankadaki nakit ⁽¹⁾	282.624.581	235.690.769	226.103.651	183.846.247
- Vadeli mevduatlar	265.481.390	203.385.483	196.241.748	157.595.660
- Vadesiz mevduatlar	17.143.190	32.305.286	29.861.903	26.250.587
Diğer hazır varlıklar ⁽²⁾	53.321.653	34.188.957	17.330.605	16.198.686
	335.946.233	269.886.357	243.633.827	200.190.641
Vadeli POS alacakları	(53.321.653)	(34.188.957)	(17.330.605)	(16.198.686)
Nakit ve nakit benzerleri	282.624.581	235.697.400	226.303.222	183.991.955

(1) 30 Haziran 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla mevduatlar üzerinde rehin bulunmamaktadır. 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla, mevduatlar üzerinde kullanılan finansman kredilerine istinaden, blokaja tabi olmayan 226.103.651 TL ve 183.683.022 TL tutarında mevduat rehni bulunmaktadır. İlgili tarihlerdeki banka kredilerine istinaden mevduatlar üzerinde kredi veren finansal kuruluşlar lehine tesis edilen rehinler, Grup'un ilgili mevduat üzerindeki kullanım hakkına mani teşkil etmemektedir. Bu amaçla, Grup Yönetimi rehne konu mevduatları ilgili tarihlerdeki nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri olarak dikkate almıştır.

(2) 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 53.321.653 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 2019: 16.198.686 TL).

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 265.481.390 TL tutarında toplam vadeli mevduatları (31 Aralık 2021: 203.385.483 TL, 31 Aralık 2020: 196.241.748 TL, 31 Aralık 2019: 157.378.237 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadesi 1 Temmuz 2022-18 Temmuz 2022 olup, faiz oranları %15,25 ile %21 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, 31 Aralık 2019: vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2020 olup, faiz oranları %9,77 ile %10,12 arasındadır). Grup'un 30 Haziran 2022 tarihi 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 2019: Grup'un 217.423 TL karşılığı ABD Doları bulunmaktadır). ABD Doları vadeli mevduatların vadesi 1 Temmuz 2022 – 29 Temmuz 2022 olup; faiz oranı ABD Doları için % 0,2 ve %2,2 aralığındadır (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, 31 Aralık 2019: ABD Doları vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2020 olup; faiz oranı ABD Doları için % 1,75 ve %2,1 aralığındadır).

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. FİNANSAL ARAÇLAR
A. Banka Kredileri

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, borçlar aşağıdaki gibidir.

Finansal Borçlar	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli banka kredileri	-	-	40.000.000	40.000.000
- <i>TL Kredileri</i>	-	-	40.000.000	40.000.000
Diğer uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	141.314.655	115.074.988	-	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	141.314.655	115.074.988	-	-
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	11.248.684	1.476.763	142.838.812	139.520.009
- <i>TL Krediler</i>	11.248.684	1.476.763	75.641.434	78.718.069
- <i>Döviz Kredileri</i>	-	-	67.197.378	60.801.940
Uzun vadeli banka kredileri	29.394.051	5.249.438	389.700.721	415.190.493
- <i>TL Krediler</i>	29.394.051	5.249.438	193.142.754	209.311.653
- <i>Döviz Kredileri</i>	-	-	196.557.967	205.878.840
Diğer uzun vadeli borçlanmalar	764.820.491	801.827.590	-	-
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar	764.820.491	801.827.590	-	-
Toplam finansal borçlar	946.777.881	923.628.779	572.539.533	594.710.502

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
1 yıl içerisinde ödenecek	152.563.339	116.551.751	182.838.812	179.520.009
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	94.740.923	78.729.702	119.237.248	110.612.735
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	106.153.647	87.102.434	98.936.006	91.870.964
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	103.529.202	98.261.765	81.862.534	76.670.506
5 yıl ve sonrası	489.790.770	542.983.127	89.664.933	136.036.288
	946.777.881	923.628.779	572.539.533	594.710.502

Finansal borçlara ilişkin faiz, kur ve likidite risklerine dair açıklamalara Not 27'de yer verilmiştir.

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)**A. Banka Kredileri (devamı)**

30 Haziran 2022					
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Kredi	TL	%11,28-%32,28	1.688.324	4.824.353	6.512.677
Kredi	TL	%21,46	72.382.868	462.925.754	535.308.622
Kredi	TL	TL Libor+2,5%-3%	78.492.147	326.464.435	404.956.582
					946.777.881
31 Aralık 2021					
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (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 Libor+2,5%	58.277.546	320.763.158	379.040.704
					923.628.779
31 Aralık 2020					
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Teminatl kredisi	TL	%10,90-%20,25	60.468.972	49.630.532	110.099.504
Teminatl kredisi	ABD Doları	Libor + %5,35	67.197.379	196.557.966	263.755.345
Teminatl kredisi	TL	TL Libor + %4,5	15.974.208	29.918.928	45.893.136
Teminatl kredisi	TL	TL Libor+%4	39.198.254	113.593.294	152.791.548
					572.539.533
31 Aralık 2019					
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Teminatl kredisi	TL	%11,25-%30,80	62.019.595	62.466.173	124.485.768
Teminatl kredisi	ABD Doları	Libor + %5,35	60.801.940	205.878.840	266.680.780
Teminatl kredisi	TL	TL Libor + %4,5	15.215.677	34.587.996	49.803.673
Teminatl kredisi	TL	TL Libor+4%	41.482.797	112.257.484	153.740.281
					594.710.502

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

A. Banka Kredileri (devamı)

Enerya Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının mevcut kredilerinin refinansmanı ve (Enerya Enerji A.Ş. tarafından borç alınarak dağıtım şirketlerine borç verilmek üzere) dağıtım bölgelerinin sermaye ihtiyaçlarını finanse etmek ve doğal gaz tedarikiyle ilgili olarak teminat mektupları temin etmek üzere, 4 Ekim 2013 tarihinde Enerya ile Türkiye Garanti Bankası A.Ş., Denizbank A.Ş. ve European Bank For Reconstruction And Development arasında "Enerya ve bağlı ortaklıklarının gelişmesi ve büyümesinin finansmanı ile ilgili kredi anlaşması" imzalanmıştır. İlgili sözleşme maddelerinde belirtildiği üzere, 31 Aralık 2013 tarihinde Enerya'ya 152.688.000 TL ve 80.000.000 ABD Doları tutarlarında nakdi kredi limitleri tanımlanmış ve 31 Aralık 2020 itibarıyla bu limitlerin tümü kullanılmıştır.

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 kullanılmıştır.

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 - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Açılış	10.659.101	14.687.133	14.687.133	15.889.210	14.930.537
İlaveler	11.827.137	1.301.469	2.064.686	3.073.657	6.053.482
Ödemeler	(4.466.211)	(4.280.131)	(8.682.167)	(7.622.912)	(8.320.282)
Faiz gideri (Not 21)	2.384.625	1.385.054	2.589.449	3.347.178	3.225.473
	20.404.652	13.093.525	10.659.101	14.687.133	15.889.210
	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	
Kısa vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	4.573.433	3.907.868	6.018.571	4.165.945	
Uzun vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	15.831.220	6.751.233	8.668.562	11.723.265	
	20.404.653	10.659.101	14.687.133	15.889.210	
Vade dağılımı	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	
Yıl 1	4.573.433	3.907.868	6.021.218	4.192.338	
Yıl 2	3.637.305	2.272.359	2.528.119	4.951.546	
Yıl 3	3.310.377	2.031.812	1.634.108	2.277.153	
Yıl 4	2.165.105	891.189	1.239.019	1.683.567	
Yıl 5	1.162.537	514.546	824.439	797.726	
İleriye yönelik	5.555.896	1.041.327	2.440.231	1.986.880	
	20.404.653	10.659.101	14.687.133	15.889.210	
Kazanılmamış faiz	2.384.625	2.589.449	3.347.178	3.225.473	

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. FİNANSAL ARAÇLAR (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.

		Finansman nakit	Faiz tahakkuku	Kur farkı	Türev	
	1 Ocak 2022	girişleri / (çıkışları), net	ve gideri	hareketleri	işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	30 Haziran 2022
Banka kredileri	923.628.779	13.303.305	9.845.798	-	-	946.777.881
	1 Ocak 2021	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	30 Haziran 2021
Banka kredileri	572.539.533	286.890.310	75.279.360	-	-	934.709.203
	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	62.524.353	(34.462.779)	572.539.533
	1 Ocak 2019	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Türev işlemlerden kaynaklı nakit girişleri / (çıkışları)	31 Aralık 2019
Banka kredileri	647.293.828	(160.104.386)	94.415.552	39.740.329	(26.634.821)	594.710.502

C. Finansal Varlıklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kur korumalı mevduat hesabı (KKMH)	8.351.824	-	-	-
	8.351.824	-	-	-
	30 Haziran 2022			
	Nominal Değer	Faiz tahakkuku	Gerçeğe uygun değer	
KKMH	6.782.150	1.569.674	8.351.824	
	6.782.150	1.569.674	8.351.824	

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla kur korumalı mevduatların yıllık ortalama faiz oranı yüzde 19 ve vadesi 6 aydır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR**Ticari alacaklar**

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Abonelerden alacaklar	797.246.594	834.819.373	441.771.662	465.051.387
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 25)	199.908	-	-	-
Toptan satış alacakları	-	-	7.809	7.809
Şüpheli ticari alacaklar	10.972.070	7.083.630	7.018.843	7.440.871
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(10.972.070)	(7.083.630)	(7.018.843)	(7.440.871)
Alacak senetleri	-	794.833	-	-
Alacak senetleri reeskontu	-	4.658	271	-
Diğer ticari alacaklar	469.208	284.463	14.081	1.597.258
	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454

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

Toptan satış müşterilerinden alacaklar

30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un toptan satış işlemleri için aldığı teminat mektubu bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 611.121 TL, 31 Aralık 2019: 611.121 TL tutarında teminat mektubu).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un uzun vadeli ticari alacağı bulunmamaktadır.

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, 31 Aralık 2020: 12 gün ve 31 Aralık 2019:12 gün).

Grup'un, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 30 Haziran 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği 1.987.899.691 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021:1.263.519.428 TL, 31 Aralık 2020: 974.811.410 TL 31 Aralık 2019: 809.112.143 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 626.261.252 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2021: 227.965.822 TL, 31 Aralık 2020: 221.116.328 TL, 31 Aralık 2019: 173.266.276 TL) bulunmaktadır.

30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Grup'un 41.304.192 TL (31 Aralık 2021: 245.318.059 TL, 31 Aralık 2020: 182.756.656 TL, 31 Aralık 2019: 193.923.044 TL) tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmaktadır. Şüpheli alacak karşılıklarının, 30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri					
Açılış bakiyesi	7.083.630	7.018.843	7.018.843	7.440.871	6.626.955
Dönem gideri (Not 18)	4.254.992	2.369.498	2.602.924	3.200.656	1.924.588
İptaller ve tahsilatlar (Not 20)	(366.552)	(505.568)	(2.538.137)	(3.622.684)	(1.110.672)
	10.972.070	8.882.773	7.083.630	7.018.843	7.440.871

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

Ticari borçlar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli ticari borçlar				
Doğalgaz alımları ile ilgili borçlar	628.609.629	839.553.762	465.682.066	499.190.161
Taahhütlere olan ticari borçlar	190.609.313	5.613.497	16.876.780	25.128.071
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	41.328.797	63.325	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 25)	20.864.081	7.370.552	319.959	12.467
Yıllık lisans ve katılım bedeli borçları	-	1.694.136	1.570.405	1.206.023
Diğer satıcılara ticari borçlar	19.536.086	32.681.872	10.081.620	8.962.437
	900.947.906	886.977.144	494.530.830	534.499.159

30 Haziran 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, 31 Aralık 2019: 20 ile 30 gün). Vadesi geçen borçlara faiz uygulanmaktadır. Grup'un en büyük doğal gaz tedarikçisi BOTAŞ'ın uyguladığı gecikme faizi aylık %1,60'dır (31 Aralık 2021: %1,60, 31 Aralık 2020: %2, 31 Aralık 2019: %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 27'de mevcuttur.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Kısa vadeli diğer alacaklar				
Verilen depozito ve teminatlar	-	-	2.950	2.950
Diğer alacaklar	1.879.367	11.519.739	503.756	343.095
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	1.314.392.566	420.409.183	-	-
	1.316.271.933	431.928.922	506.706	346.045
	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Uzun vadeli diğer alacaklar				
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 25)	20.795	1.003.606	989.547	989.547
Verilen depozito ve teminatlar	400.017	390.268	378.943	332.440
	420.812	1.393.874	1.368.490	1.321.987

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Kısa vadeli diğer borçlar				
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	-	356	511
Ödenecek vergi ve fonlar	2.891.731	7.750.311	8.253.282	8.995.638
Diğer borçlar	-	-	4.740.957	980.149
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	1.987.899.691	1.263.519.428	974.811.410	809.112.143
	1.990.791.422	1.271.269.739	987.806.005	819.088.441
	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
	2022	2021	2020	2019
Uzun vadeli diğer borçlar				
Diğer uzun vadeli borçlar	1.257.294	-	100.000	100.000
	1.257.294	-	100.000	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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

7. STOKLAR

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	32.454.914	22.000.649	12.653.896	13.591.112
	32.454.914	22.000.649	12.653.896	13.591.112

Grup'un 30 Haziran 2022 tarihinde biten dönemde doğalgaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 4.635.671.483 TL'dir (31 Aralık 2021: 2.997.224.419 TL, 31 Aralık 2020: 2.183.279.682 TL, 31 Aralık 2019: 1.823.733.615 TL) (Not 17).

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER**Peşin ödenmiş giderler**

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler				
Gelecek aylara ait giderler	12.111.591	16.240.235	4.602.087	5.168.630
Aktifleştirilen damga vergileri ⁽¹⁾	-	-	8.323.767	7.420.152
Verilen sipariş avansları	13.680.189	4.113.367	1.670.982	78.787
Personel avansları	170.387	96.942	-	-
Verilen iş avansları	177.160	30.555	63.097	96.039
Diğer	-	-	-	8.732
	26.139.327	20.481.099	14.659.933	12.772.340

(1) 30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kar veya zarar tablosuna yansıtacağı damga vergisi tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 8.323.767 TL, 31 Aralık 2019: 7.420.152 TL).

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler				
Peşin ödenmiş giderler	-	-	23.754	23.754
	-	-	23.754	23.754

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021,2020 VE 2019 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**

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler	2022	2021	2020	2019
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	44.517.468	39.395.708	30.472.019	24.834.846
Ertelenen ön ödemeli satışlar	33.405	33.405	36.642	58.734
Müşterilerden alınan avanslar	595.441	474.560	4.604	243.449
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	19.391.135	14.824.015	10.877.770	8.093.458
	64.537.449	54.727.688	41.391.035	33.230.487

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
Uzun vadeli ertelenmiş gelirler	2022	2021	2020	2019
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	540.539.792	494.382.953	411.952.215	360.185.348
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	233.838.404	181.656.110	145.254.068	116.485.657
	774.378.196	676.039.063	557.206.283	476.671.005

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

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2022	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Açılış bakiyesi	730.258.786	598.556.072	598.556.072	509.599.309	434.975.708
Ertelenen kısım	137.524.095	66.171.936	178.751.598	126.762.324	104.232.020
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri	(29.496.082)	(21.620.536)	(47.048.884)	(37.805.561)	(29.608.419)
Kapanış bakiyesi	838.286.799	643.107.472	730.258.786	598.556.072	509.599.309
Kısa vadeli kısım (-)	(63.908.603)	(46.041.355)	(54.219.723)	(41.349.789)	(32.928.304)
Uzun vadeli kısım	774.378.196	597.066.117	676.039.063	557.206.283	476.671.005

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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	Taahhütler	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	-	2.822.859	5.676.129	40.160.703	79.770	284.854.550	333.594.011
Yeniden değerlendirme fonu	-	-	-	-	-	2.847.489.678	2.847.489.678
Çıkışlar	-	-	(2.710)	(288.438)	-	(2.011.875)	(2.303.023)
30 Haziran 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	299.254	23.444.699	25.318.914	56.712.999	9.311.597	4.873.118.928	4.988.206.391

Birlikmiş 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	-	(668.559)	(1.113.553)	(3.191.920)	(474.547)	(62.580.531)	(68.029.110)
Çıkışlar	-	-	2.710	135.796	-	230.299	368.805
30 Haziran 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(8.369.706)	(14.875.584)	(9.869.363)	(6.178.776)	(467.143.929)	(506.437.358)
30 Haziran 2022 itibarıyla net defter değeri	299.254	15.074.993	10.443.330	46.843.636	3.132.821	4.405.974.999	4.481.769.033

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taahhütler	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	-	161.307	131.508	6.647.586	54.248	121.391.589	128.386.237
Çıkışlar	-	(201.134)	-	(1.441)	-	-	(202.575)
30 Haziran 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	299.254	17.921.550	17.565.444	15.266.672	8.013.413	1.574.918.870	1.633.985.203

Birlikmiş 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	-	(564.329)	(871.219)	(980.618)	(397.130)	(38.734.567)	(41.547.863)
Çıkışlar	-	31.321	-	1.335	-	-	32.655
30 Haziran 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(7.048.792)	(12.924.207)	(5.833.256)	(5.292.245)	(364.458.304)	(395.556.804)
30 Haziran 2021 itibarıyla net defter değeri	299.254	10.872.758	4.641.237	9.433.416	2.721.168	1.210.460.566	1.238.428.398

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

9. MADDE DURAN VARLIKLAR (devamı)

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	Özel		Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları	Toplam
					maliyetler	Özel		
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	9.098.484	1.272.662	289.295.344	304.827.370	
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	16.804.684	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	9.991.445	3.527.598	1.337.992.878	1.370.648.672	
Maliyet Değeri								
1 Ocak 2020 itibarıyla 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 itibarıyla 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 itibarıyla 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 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	(6.515.784)	(12.052.988)	(4.853.973)	(4.895.115)	(325.723.737)	(354.041.597)	
31 Aralık 2020 itibarıyla 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 21'de belirtilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 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.

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

30 Haziran 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 340.000.000 TL azalış ya da 341.000.000 TL artış olacaktır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Maliyet Değeri	1 Ocak 2022	İlaveler	Çıkış	Sözleşme Değişiklikleri	30 Haziran 2022
Gayrimenkuller	16.994.622	6.875.014	(6.095.273)	3.744.130	21.518.493
Taşıtlar	5.688.814	1.106.892	(4.481.273)	101.103	2.415.536
30 Haziran 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	22.683.436	7.981.906	(10.576.546)	3.845.233	23.934.029
Birikmiş Amortismanlar					
Gayrimenkuller	(10.668.889)	(2.086.188)	6.095.273	(622.776)	(7.282.580)
Taşıtlar	(3.484.854)	(484.861)	4.481.273	(1.259.198)	(747.640)
30 Haziran 2022 itibarıyla kapanış bakiyesi	(14.153.743)	(2.571.049)	10.576.546	(1.881.974)	(8.030.220)
30 Haziran 2022 itibarıyla net defter değeri	8.529.693	5.410.857	-	1.963.259	15.903.809

Maliyet Değeri	1 Ocak 2021	İlaveler	Çıkış	30 Haziran 2021
Gayrimenkuller	15.906.776	643.923	-	16.550.699
Taşıtlar	5.617.819	657.546	(472.048)	5.803.317
30 Haziran 2021 itibarıyla bakiyesi	21.524.595	1.301.469	(472.048)	22.354.016
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(7.272.589)	(1.598.150)	-	(8.870.739)
Taşıtlar	(2.060.008)	(1.132.055)	472.048	(2.720.015)
30 Haziran 2021 itibarıyla kapanış bakiyesi	(9.332.597)	(2.730.205)	472.048	(11.590.754)
30 Haziran 2021 itibarıyla net defter değeri	12.191.998	(1.428.736)	-	10.763.262

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 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
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

Grup bina ve taşıt kiralamaları yapmaktadır. Ortalama kiralama süresi taşıtlar için 5 yıl, binalar için 20 yıldır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar**

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıl için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Yazılım ve altyapı destek sistemleri					
Maliyet değeri					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	94.842.755	73.284.345	73.284.345	58.412.949	50.297.077
Alımlar	7.874.198	1.497.801	21.583.931	14.871.396	7.611.591
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	(25.521)	-	504.281
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	102.716.953	74.782.146	94.842.755	73.284.345	58.412.949
Birikmiş amortismanlar					
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(33.129.019)	(27.701.331)	(27.701.331)	(23.173.552)	(18.913.805)
Dönem gideri	(2.876.233)	(2.728.260)	(5.433.388)	(4.527.779)	(4.028.147)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	-	-	5.700	-	(231.600)
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	(36.005.252)	(30.429.591)	(33.129.019)	(27.701.331)	(23.173.552)
31 Aralık itibarıyla net defter değeri	66.711.701	44.352.555	61.713.736	45.583.014	35.239.397

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 21'de belirtilmiştir.

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Dava karşılığı**

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Dava karşılıkları	6.691.194	2.298.154	3.049.410	2.408.713
	6.691.194	2.298.154	3.049.410	2.408.713

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Açılış bakiyesi	2.298.154	3.049.410	3.049.410	2.408.713	2.134.957
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 20)	(321.878)	(1.427.413)	(1.571.649)	(97.598)	(46.488)
Ödemeler	(128.606)	-	-	-	(53.844)
Dönem gideri (Not 20)	4.843.524	987.035	820.392	738.295	374.088
Kapanış bakiyesi	6.691.194	2.609.032	2.298.153	3.049.410	2.408.713

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 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla 9.452.488 TL (31 Aralık 2021: 6.798.703 TL, 31 Aralık 2020: 13.132.824 TL, 31 Aralık 2019: 15.892.746 TL) olup ilgili davalar için 6.691.194 TL (31 Aralık 2021: 2.298.153 TL, 31 Aralık 2020: 3.049.410 TL, 31 Aralık 2019: 2.408.713 TL) tutarında karşılık ayrılmıştır.

Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi Davası

Ankara Büyükşehir Belediyesi ("Belediye") tarafından ihaleye çıkarılan "Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi" ("Başkentgaz") hisselerinin tamamının blok olarak satış yöntemiyle özelleştirilmesi ihalesine Enerya'nın %5 paya sahip olduğu, Enerya'nın eski ortağı Global Yatırım Holding A.Ş. ("Global")'in de %95 paya sahip olduğu Ortak Girişim Grubu ("OGG") 14 Mart 2008 tarihinde en yüksek teklifi vermiştir. İhale şartnamesinin 14.cü maddesi uyarınca ihalenin nihai onayı öncesinde Ortak Girişim için yetkili mercilerin izinlerinin olması gerektiğinden Başkent Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin hisseleri Ortak Girişim'e devredilmemiştir. Bu süreçte Ankara Büyükşehir Belediyesi 2008 yılı içerisinde Ortak Girişim Grubu olarak ihaleye iştirak aşamasında verilen 50.000.000 ABD Doları bedelli banka teminat mektubunun nakde çevrilmesi amacıyla mektubu veren bankaya müracaat etmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi Davası (devamı)

Global ile Enerya tarafından; Beyoğlu Ticaret Mahkemesi'nin 1.ci Dairesi nezdinde Ankara Büyükşehir Belediyesi ve BOTAŞ aleyhinde mekzur teminat mektubunun nakte çevrilmemesi için ihtiyati tedbir verilmesi, nihayetinde Teminat Mektubu'nun sahibine iadesi ve Teminat Mektubu'ndaki ödeme uyumsuzluğunun hallolması iddiasıyla dava açmıştır. Mahkeme, Ankara mahkemelerinin davaya bakma yetkisinde olduğunu ve kendisinin davaya bakma konusunda yetkili olmadığına karar vermiştir. Garantör Banka – Banka Asya davaya müdahil olmayı talep etmiş ve daha sonra bu talep Mahkemece onaylanmıştır. Mahkeme ayrıca davacının Özelleştirme İdaresi (Öİ) aleyhine yeni bir dava açmasına ve bu davayla devam eden davanın birleştirilmesine karar vermiştir. Bu karar uyarınca, Konsorsiyum; özelleştirme sürecinin yetkili mercii olmasından dolayı Özelleştirme İdaresi (Öİ) aleyhine başka bir dava açmıştır. Yetki itirazı Kabul edilerek Dava Ankara Asliye 4. Ticaret Mahkemesine gönderilmiştir.

Dava dosyası üç kişiden oluşan bilirkişi komisyonuna havale edilmiştir. Mahkeme 26 Şubat 2013 tarihinde davayı reddedip, uzman raporu ve buna yapılacak itirazları göz önüne almadan, teminat mektubunun tasfiyesini engelleyen ihtiyati tedbiri kaldırmıştır. Banka tarafından Ankara Büyükşehir Belediyesi'ne teminat mektubu 1 Mart 2013 tarihinde ödenmiştir. Dosya temyize götürülmüş olup, temyiz yargılaması neticesinde karar esastan bozulmuştur. Yargıtay Bozma kararında Ankara Ticaret Mahkemesi'nin eksik inceleme yaptığını bu nedenle taraf iddialarının delilleri kapsamında ayrıntılı inceleme yapması gerektiğini belirtilmiştir. Ankara Asliye Ticaret Mahkemesi bu karara uymuş, bozma kararı çerçevesinde yargılamaya devam etmektedir. Bu çerçevede dosya üzerinden bilirkişi incelemesi yapılmış inceleme neticesinde sunulan Rapor Davacıların iddiasını haklı bulmuştur. Ancak Ticaret Mahkemesi 3 kişilik yeni bir bilirkişi heyeti oluşturarak dava hakkında yeniden rapor alınmasına karar vermiştir.

Dosya ikinci bilirkişi incelemesindedir. İkinci Bilirkişi incelemesi neticesinde de verilen Rapor Davacılar lehine gelmiş, rapor istihsalinden sonra tahkikat yargılaması sonlandırılmış, sözlü yargılama aşamasında Mahkeme idari yargının görevli olduğu gerekçesi ile görevsizlik kararı vermiştir. Görevsizlik kararı Davacı taraflarca temyiz edilmiş, temyiz yargılaması için dava dosyası Yargıtay'a gönderilmiştir. Görevsizlik kararı ile ilgili temyiz yargılaması sonucu beklenilmektedir.

Ankara Büyükşehir Belediyesi tarafından hukuka ayrı ihtiyati tedbir nedeni ile teminat mektubu bedelinin geç tazmin edilmesi nedeni ile uğradığı zararların talebiyle 26 Mart 2013 tarihinde Ankara Ticaret Mahkemesi nezdinde Global ve Enerya aleyhine dava açılmıştır. Son celsede dava Davacı tarafından takip edilmemiş, süresi içinde yenilenmediğinden açılmamış sayılmasına karar verilmiştir. Karar'a karşı Global dava dosyasındaki teminatın iadesi amacıyla, Davacı ise açılmamış sayılma kararının hukuka aykırı olduğu iddiası ile istinaf kanun yoluna başvurmuş, istinaf yargılaması neticesinde teminatların iadesine karar verilmiştir. Ayrıca Ankara Büyükşehir Belediyesi açılmamış sayılma kararına karşı istinaf kanun yoluna başvurmuş, yapılan istinaf yargılaması neticesinde istinaf talebi reddedilmiş, davanın açılmamış sayılmasına karar verilmiştir. Davacı Bölge Adliye Mahkemesi Kararı'nı temyiz etmiştir. Dava dosyası temyiz yargılaması için Yargıtay'da olup, temyiz yargılamasının neticesi beklenilmektedir.

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Davası

Aksa Enerji Üretim A.Ş. , Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanlığı aleyhine Ankara 3. İdare Mahkemesi nezdinde ikame ettiği davada; Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.'nin 2012-2016 yılları arası parekende satış tarifelerinin belirlenmesine ilişkin EPDK'nın 14 Mayıs 2015 tarih ve 5598 sayılı kararının, santrallerini besleyen hattın kendileri tarafından inşa edildiği, doğrudan iletim hattına bağlı olduğu, santrallerinin dağıtım hattı ve faaliyeti ile ilgisinin bulunmadığı dolayısıyla sistem kullanım bedeli ödenmesinin hakkaniyete uygun olmadığı iddiası ile iptalini talep etmiştir.

Enerya Antalya tarafından işbu davaya müdahale talebi sunulmuş ve müdahale talebi kabul edilmiştir. Davacının yürütmenin durdurulması talebi kabul edilmiş, müvekkil şirket tarafından bu karara 18 Temmuz 2016 tarihinde Bölge İdare Mahkemesi nezdinde itiraz edilmiş; ancak bu itiraz reddedilmiştir. Yerel mahkeme, 09 Ocak 2017 tarihinde, 2017/32 karar sayılı kararında; Enerya'nın parekende satış tarifelerinin belirlenmesine ilişkin Kurul'un 14 Mayıs 2015 tarih ve 5598 sayılı kararının davacı şirkete ilişkin kısmında hukuka uygunluk bulunmadığı gerekçesiyle, davanın kabulüne ve dava konusu işlemin iptaline karar vermiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

Aksa Enerji Üretim A.Ş. Davası (devamı)

Bu karar hakkında Enerya Antalya tarafından 27 Mart 2017 tarihinde istinaf başvurusunda bulunulmuştur. Bu başvuru Ankara Bölge İdare Mahkemesi 7. İdari Dava Dairesi'nin 28 Şubat 2018 tarih ve 2017/274 E., 2018/176 K. sayılı kararı ile reddedilmiş; akabinde temyiz başvurusu sunulmuştur. Temyiz incelemesini yürüten Danıştay 13. Dairesi, 18 Şubat 2019 tarih ve 2018/2165 E., 2019/417 K. sayılı kararı ile temyiz müracaatının reddine ve Bölge İdare Mahkemesi kararının onanmasına karar verilmiştir. BOTAŞ 04 Temmuz 2019 tarihli sistem kullanım bedeli konulu yazısı ile Aksa Enerji tarafından gönderilen 16 Mayıs 2019 tarihli yazıda Mayıs 2015-Ağustos 2016 dönemine ilişkin olarak Aksa Enerji'den tahsil edilen 10.758.326 TL taşıma bedelinin (sistem kullanım bedelinin) Ankara 3. İdare Mahkemesi'nin 09 Ocak 2017 tarih ve 2015/3323 E. 2017/32 K. sayılı kararı gereği ödeme tarihlerinden itibaren işleyen faizi ile birlikte iadesinin talep edildiği bildirilmiştir.

EPDK ve Aksa Enerji ile yapılan görüşmeler sonucunda BOTAŞ, 10.758.326 TL sistem kullanım bedeli ve 7.050.235 TL 'nin faiz olmak üzere toplam olarak 17.808.561 TL fatura kesilmiş olup 10.758.326 TL'lik tutar satıştan iadelerde, 7.050.235 TL'lik tutar da esas faaliyetlerden diğer giderlerde vade farkı giderleri olarak sunulmaktadır. BOTAŞ'a bu faturaya ilişkin ödemeler 2019 Eylül ayında gerçekleşmiştir.

EPDK Davası

EPDK tarafından yapılan inceleme sonucunda 2015 yılı içerisinde Enerya Konya, Enerya Denizli, Enerya Kapadokya tarafından BOTAŞ fiyatından daha yüksek bir fiyatla Şirket'in bağlı ortaklığı olan Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'den doğalgaz alımına başladıkları ve alınan doğalgazın müşterilere yüksek fiyattan yansıtıldığı, ayrıca Enerya Denizli, Enerya Kapadokya ve Enerya Konya'nın gaz alım bedellerine kur değişimlerinin yansıtıldığı, dolayısıyla ilgili şirketlerin Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'den almış oldukları gazın birim bedelinin aylık bazda değişim gösterdiği tespit edilmiş olması ile ilgili olarak 4646 sayılı Kanunun 10. maddesi ile Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ve Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 15. maddesi uyarınca Enerya Denizli, Enerya Kapadokya ve Enerya Konya nezdinde 4 Ağustos 2016 tarihli ve 6422-6 sayılı Kurul Kararı kapsamında yapılan soruşturma sonrasında düzenlenen 22 Ağustos 2016 tarihli ve 1310 sayılı Soruşturma Raporu tebliğ edilmiş olup konu ile ilgili bahsi geçen şirketlerden savunma talep edilmiştir. Bahsi geçen şirketlerin yazılı savunması 15 Aralık 2016 tarihli Kurul toplantısında değerlendirilmiş olup, 6773-7 sayılı Kurul Kararı ile:

- Bahsi geçen şirketlerin bundan böyle gerçekleştireceği piyasa faaliyetlerinde doğal gazı en ucuz kaynaktan temin edilmesi hususunda 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9. maddesinin birinci fıkrası uyarınca ihtar edilmesine,
- Bahsi geçen şirketlerin 2015 yılı içerisinde gerçekleştirdiği faaliyetlerde BOTAŞ fiyatı daha ucuz olduğu halde BOTAŞ fiyatı üzerinde bir fiyattan yaptığı doğal gaz alımlarından kaynaklı olarak tüketiciden bugüne kadar yaptığı 10.177.043 TL tutarındaki fazla tahsilatı ilgili tüketicilere iade ederek ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığı 60 (altmış) gün içerisinde tam olarak düzeltilmesi için 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun maddesinin birinci fıkrası uyarınca ihtar edilmesine karar verilmiştir.

EPDK kararlarına karşı ise 11 Ocak 2017 tarihinde:

- Enerya Konya tarafından Ankara 16. İdare Mah. 2017/107 E. sayılı dosyası ile EPDK aleyhine yürütmeyi durdurma ve idari işlem ve kararın iptali talepli dava ikame edilmiştir. Yürütmeyi durdurma talebi reddedilmiş ve Şirket Bölge İdare Mahkemesi'nde karara itiraz etmiştir. Dosyaya replik dilekçesi ile BOTAŞ'a müzekkere yazılmasına yönelik beyan ve talepler sunulmuştur. Şirket'in beyan ve talepleri doğrultusunda Mahkeme ara karar oluşturarak EPDK, BOTAŞ'dan bilgi ve belge talep etmiştir.
- Enerya Denizli tarafından Ankara 8. İdare Mah. 2017/113 E. sayılı dosyası ile EPDK aleyhine yürütmeyi durdurma ve idari işlem ve kararın iptali talepli dava ikame edilmiştir. Yürütmeyi durdurma talebi reddedilmiş ve Şirket Bölge İdare Mahkemesi'nde karara itiraz etmiştir. Dosyaya replik dilekçesi ile BOTAŞ'a müzekkere yazılmasına yönelik beyan ve talepler sunulmuştur.
- Enerya Kapadokya tarafından Ankara 13. İdare Mah. 2017/116 E. sayılı dosyası ile EPDK aleyhine yürütmeyi durdurma ve idari işlem ve kararın iptali talepli dava ikame edilmiştir. Yürütmeyi durdurma talebi reddedilmiş ve Şirket Bölge İdare Mahkemesi'nde karara itiraz etmiştir. Bölge İdare Mahkemesi itiraz başvurusunu da reddetmiştir. Dosyaya replik dilekçesi ile BOTAŞ'a müzekkere yazılmasına yönelik beyan ve talepler sunulmuştur. Şirket'in beyan ve talepleri doğrultusunda Mahkeme ara karar oluşturarak EPDK, BOTAŞ'dan bilgi ve belge talep etmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

12. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

EPDK Davası (devamı)

Açılan davalarda ilgili Şirket'lerin ana iddiaları aşağıdaki gibidir:

- i. İlave gaz ihtiyacı doğduğunda öncelikle BOTAŞ ile temasa geçildiği, BOTAŞ'ın gaz tedarik edemeyeceğini bildirmesi üzerine diğer potansiyel tedarikçilerden teklif alındığı,
- ii. Konya, Kapadokya ve Denizli için en uygun teklifi Enerya Gaz Ticaret Şirketinin verdiği, dava dışı Erzincan da Enerya dışında bir şirketin teklif vermesi nedeni ile gazın dava dışı 3. Kişi niteliğindeki bir tedarikçiden temin edildiği
Bununla birlikte mevzuatta BOTAŞ fiyatından daha yüksek fiyat ile gaz tedarik edilmesini yasaklayan bir hüküm olmadığı, mevzuatın "en ucuz kaynaktan" gaz temin edilmesini emrettiği, BOTAŞ'ın gaz temin edemediği bir ortamda, piyasanın kendinden BOTAŞ harici tedarikçilerden oluştuğu ve şirketin bu koşullar altında mümkün olabilen en ucuz kaynaktan gaz temin ettiği
- iii. Kurun değişken olması nedeni ile tedarik fiyatının yıl içerisinde bazı aylar BOTAŞ fiyatının üzerinde bazı aylarda ise altında olduğu şeklindedir.

Diğer yandan üç şirkete de gönderilen EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı süre uzatımı konulu yazıları ile 6954-12,6954-13, 6954-14 sayılı Kurul Kararları ile Grup tarafına verilen sürelerin 120 gün olarak değiştirilip, 60 gün ek süre verilmesine karar verildiği bildirilmiştir. Bu süre içerisinde bahsi geçen şirketler ilgili tutarları abonelere geri ödemiştir ve bu tutarlar ekli konsolide finansal tablolarda satış indirimi olarak kaydedilmiştir. Enerya Konya ve Enerya Kapadokya davaları mahkeme tarafından reddedilmiş olup sonuçlanmıştır. Bu zarar EGT'ye yansıtılmıştır. Enerya Denizli davası da mahkeme tarafından reddedilmiş olup temyiz sürecindedir. Enerya Konya ve Enerya Kapadokya davaları emsal alınarak Enerya Denizli'nin zararı da EGT'ye yansıtılmıştır. Gazprom ve gaz ithalatçıları arasında devam eden doğalgaz fiyat indirimine dair tahkim süreci 2018 yılında ithalatçı şirketlerin aleyhine sonuçlanmıştır.

Enerya Gaz Ticaret A.Ş.'nin Gaz Satın Alma Fiyatının tahkim süreci

Bunun üzerine gaz tedarikçileri EGT'ye ilgili fiyat farkının Ocak 2017 tarihinden geçmişe dönük olarak iptal olacağına dair bildirimler de bulunmuştur. Benzer şekilde, EGT de Gazprom fiyat formülü üzerinden sözleşme yaptığı müşterilerine bildirim yazıları göndermiş ve bu bildirimlerde, Gazprom'un EGT'nin gaz tedarikçilerine geçmişe dönük herhangi bir fiyat farkı faturası yansıtması durumunda ilgili fiyat farklarının kendilerine yansıtılacağı belirtilmiştir.

Gaz ithalatçıları Gazprom'un bu tek taraflı kararına itiraz etmiş olup sözleşmenin ilgili maddelerine göre tahkim sürecine başlamışlardır ve tahkim ICC tarafından takip edilmektedir.

Grup Yönetimi, Enerya Gaz Ticaret A.Ş. (EGT)'nin tedarikçileri ile yapmış olduğu gaz alım sözleşmelerinde ve müşterileriyle yapmış olduğu gaz satış sözleşmelerinde Gazprom fiyatlarının baz alınmakta olduğunu dolayısıyla da gaz fiyatındaki herhangi bir değişikliğin tedarikçiler tarafından EGT'ye, EGT tarafından da müşterilere yansıtılabileceğini düşünmektedir.

Raporlama tarihi itibarıyla, EGT'ye gaz tedarikçileri tarafından herhangi bir fiyat farkı faturası yansıtılmamış olup gaz ithalatçıları ve Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı konunun çözüme ulaştırılması için ilgili taraflarla görüşme halindedir. Grup avukatlarının görüşüne dayanarak Grup yönetimi, fiyat indirimi iptaline ilişkin ihtilafın sulh yoluyla çözüleceğine inanmakta ve dolayısıyla da bu konuya ilişkin nakit çıkış olasılığının düşük olduğunu değerlendirmektedir. Nakit çıkışı olması durumunda dahi, devam eden ve yukarıda detaylandırılan süreç nedeniyle ilgili tutar rapor tarihi itibarıyla güvenilir bir şekilde tahmin edilememektedir. 2021'de kontrol gücü kaybı sonucu EGT konsolidasyona dahil edilmemiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

13. TAAHHÜTLER**Teminat, Rehin ve İpotekler**

Grup'un 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri ("TRİ")'ler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 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	1.745.635	1.745.635	-
-Teminat	1.745.635	1.745.635	-
-İpotek	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	265.581	265.581	-
Toplam	2.011.216	2.011.216	-
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'ler	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	515.749.955	428.482.421	11.888.500
-Teminat	98.653.304	11.385.770	11.888.500
-İpotek	417.096.651	417.096.651	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	515.749.955	428.482.421	11.888.500
31 Aralık 2019	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	457.986.581	385.802.197	12.151.844
-Teminat	83.147.334	10.962.950	12.151.844
-İpotek	374.839.247	374.839.247	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-	-
Toplam	457.986.581	385.802.197	12.151.844

Grup'un TRİ'lerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Doğalgaz tedariki amacıyla verilen ⁽¹⁾	-	520.000	87.275.534	72.192.384
Mahkemelere ve belediyelere verilen ⁽²⁾	1.710.578	1.110.806	10.543.813	10.052.364
Diğer	300.641	410.581	833.957	902.586
Toplam teminat mektupları	2.011.219	2.041.387	98.653.304	83.147.334
Hisse üzerindeki rehinler ⁽³⁾	-	-	190.993.000	190.993.000
Mevduatlar üzerindeki rehinler	-	-	226.103.651	183.846.247
Toplam şarta bağlı yükümlülükler	2.011.219	2.041.387	515.749.955	457.986.581

(1) 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup doğalgaz satın alım sözleşmesine istinaden teminat mektubu vermiştir.

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı %0'dır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat, Rehin ve İpotekler (devamı)

(2) 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Antalya Büyükşehir Belediyesi/Aykom Şube Müdürlüğü	-	-	8.351.178	8.351.178
Konya Büyükşehir Belediyesi	-	-	600.000	410.000
Denizli Büyükşehir Belediyesi	-	-	400.000	400.000
Konyaaltı Belediyesi	-	-	171.000	-
Aydın Büyükşehir Belediyesi	-	-	100.000	100.000
Mahkemelere ve İcra Dairelerine Verilen Diğer Teminat Mektupları	2.011.219	2.041.387	921.635	791.186
	2.011.219	2.041.387	10.543.813	10.052.364

(3) 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla geçerli olan kredilere ilişkin hisse rehni sözleşmesi mevcuttu. "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 (31 Aralık 2019: 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 yeni finansman kuruluşları lehine EPDK'nın yazılı onayı ile rehnedilmiştir). Rehinli hisseler üzerinde kurulmuş olan hisse rehinleri 14 Eylül 2021 tarihi itibarıyla ortadan kalkmıştır.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

13. TAAHHÜTLER (devamı)

Ayrıca, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'na 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 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 çalışmaların 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 (devamı)

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.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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

Kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran	31 Aralık	31 Aralık	31 Aralık
Kısa vadeli karşılıklar	2022	2021	2020	2019
Kullanılmayan izin karşılığı	7.540.034	5.583.165	5.645.039	4.010.782
	7.540.034	5.583.165	5.645.039	4.010.782

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Kısa vadeli karşılıklar (devamı)

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Kullanılmamış izin karşılıkları					
Açılış bakiyesi	5.583.165	5.645.039	5.645.039	4.010.782	3.861.217
Dönem gideri (Not 21)	1.956.869	791.073	1.105.058	1.634.257	149.565
İptal edilen karşılık ya da yapılan ödemeler	-	(897.525)	(1.166.932)	-	-
Kapanış bakiyesi	7.540.034	5.538.587	5.583.165	5.645.039	4.010.782

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, 30 Haziran 2022 tarihinde azami 10.848,59 TL (31 Aralık 2021: 8.284,51, 31 Aralık 2020: 7.117,17 TL, 31 Aralık 2019: 6.379,86 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, 30 Haziran 2022 tarihinde, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %11,75 enflasyon ve %15,75 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık % 3,58 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, 31 Aralık 2019: % 9 enflasyon, %13,29 faiz oranı %3,94 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 Temmuz 2022 tarihinden itibaren geçerli olan 15.371,40 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2022: 10.848,59 TL, 1 Ocak 2021: 7.638,96 TL, 1 Ocak 2020: 6.730,15 TL).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)**Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar**

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Kıdem tazminat karşılığı tablosu					
Açılış bakiyesi	15.446.129	9.697.155	9.697.155	7.331.643	4.896.455
Hizmet maliyeti	4.791.617	1.066.742	5.759.435	2.689.301	2.199.128
Faiz maliyeti	280.853	192.728	395.735	289.347	240.370
Ödenen kıdem tazminatları	(53.221)	-	(1.482.097)	(470.081)	(812.652)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	(126.931)	1.357	1.075.901	(143.055)	808.342
Kapanış bakiyesi	20.338.447	10.957.982	15.446.129	9.697.155	7.331.643

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Personeler borçlar ⁽¹⁾	3.854.998	-	-	8.846.222
Ödenecek vergi ve borçlar ⁽²⁾	3.522.431	6.655.345	3.453.693	1.781.884
Personeler sağlanan diğer faydalar	6.879.736	4.630.535	4.675.245	1.257.774
	14.257.165	11.285.880	8.128.938	11.885.880

(1) 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla personele prim borçlarından 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

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar				
Peşin ödenen vergiler	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248
	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Diğer dönen varlıklar				
Devreden KDV	14.680.872	43.912.590	18.062.332	20.257.564
Diğer	-	356	-	-
	14.680.872	43.912.946	18.062.332	20.257.564

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Diğer duran varlıklar				
Devreden KDV	-	-	12.402.322	15.678.543
	-	-	12.402.322	15.678.543

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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	%	30 Haziran 2022	%	31 Aralık 2021	%	31 Aralık 2020	%	31 Aralık 2019
Ahlatcı Yatırım Holding A.Ş. (*)	100%	168.500.000	100%	168.500.000	-	-	-	-
STFA Yatırım Holding A.Ş.	-	-	-	-	70%	117.950.000	70%	117.950.000
Energizer Turkey SARL	-	-	-	-	30%	50.550.000	30%	50.550.000
Nominal sermaye	100%	168.500.000	100%	168.500.000	100%	168.500.000	100%	168.500.000
Enflasyon düzeltmesi		49.355		49.355		49.355		49.355
Düzeltilmiş sermaye		168.549.355		168.549.355		168.549.355		168.549.355

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi 168.500.00 TL'dir.

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla Grup'un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri "1 TL" nominal değerinde 168.500.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

(*) Grup'un ana ortağı olan STFA Yatırım Holding A.Ş.'nin tüm hisseleri 2021 yılı şubat ayında Ahlatcı Holding A.Ş.'ye devredilmiştir.

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.

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Yasal Yedekler	11.826.046	11.826.046	16.975.488	14.499.479
	11.826.046	11.826.046	16.975.488	14.499.479

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

17. SATIŞ VE SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, satış ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Doğalgaz satışları	5.213.898.076	1.728.921.448	3.585.037.583	2.610.574.922	2.151.341.328
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri ⁽²⁾	8.692.841	5.715.679	12.652.035	10.361.602	7.163.777
Abone bağlantı bedelleri gelirleri (Not 8)	20.803.241	15.904.857	34.396.849	27.443.959	22.444.642
Taşıma hizmet gelirleri ⁽¹⁾	24.388.057	21.594.279	50.744.680	31.457.270	22.933.274
Diğer satış / hizmet gelirleri ⁽³⁾	9.468.275	6.315.794	17.232.717	10.147.159	18.215.330
Brüt satışlar	5.277.250.490	1.778.452.057	3.700.063.864	2.689.984.912	2.222.098.351
Satış iade ve indirimleri ⁽⁵⁾	(5.685)	(5.581)	(38.848)	(22.372)	(10.798.115)
Net satışlar	5.277.244.805	1.778.446.476	3.700.025.016	2.689.962.540	2.211.300.236
Satılan doğalgaz maliyeti	(4.635.671.483)	(1.390.522.050)	(2.997.224.419)	(2.183.279.682)	(1.823.733.615)
Diğer hizmet maliyetleri ⁽⁴⁾	(187.190.544)	(109.905.469)	(218.092.158)	(186.676.305)	(165.412.165)
Satışların maliyeti	(4.822.862.027)	(1.500.427.519)	(3.215.316.577)	(2.369.955.987)	(1.989.145.780)

(1) Doğalgaz dağıtım şirketleri, diğer doğalgaz firmalarının borularını kullanıldığı 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 muhasebeleştirir, edim yükümlülükleri zamana yayılı olarak yerine getirildiği için Grup'un lisans süreleri boyunca kar veya zarara yansımaktadır.

(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.

(5) Bu tutarın 10.758.236 TL'lik kısmı, Aksa Enerji Üretim A.Ş. ile ilgili davanın 2019 yılında sonuçlanması sonucu Grup'a faturalanan ek taşıma giderlerine ilişkin olup ayrıntıları Not 12'te verilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

18. FAALİYET GİDERLERİ**Genel yönetim giderleri**

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Personel giderleri	(21.444.228)	(22.878.350)	(36.844.253)	(38.401.976)	(35.607.765)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(8.310.672)	(5.494.848)	(13.600.902)	(11.578.115)	(10.664.362)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 5)	(4.254.992)	(2.369.498)	(2.602.924)	(3.200.656)	(1.924.588)
Danışmanlık giderleri	(6.065.490)	(31.487.185)	(62.756.730)	(13.783.771)	(7.046.673)
Vergi, resim ve harç giderleri	(988.014)	(564.802)	(2.089.839)	(798.902)	(614.859)
Ofis ve kira giderleri	(1.828.741)	(1.137.629)	(280.341)	(193.473)	(99.574)
Seyahat ve iletişim giderleri	(1.308.880)	(291.656)	(208.467)	(562.169)	(2.267.983)
Bakım onarım giderleri	(640.618)	(529.059)	(1.002.141)	(1.493.068)	(1.900.485)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(1.040.430)	(288.600)	(53.796)	(617.713)	(761.260)
Yansıtma giderleri	(185.646)	-	-	-	-
Diğer giderler	(1.084.912)	(32.802)	(4.234.225)	(3.734.216)	(4.283.038)
	(47.152.622)	(65.074.428)	(123.673.618)	(74.364.059)	(65.170.587)

Pazarlama giderleri

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Personel giderleri	(1.148.467)	(1.360.056)	(2.532.184)	(2.870.622)	(1.596.102)
Reklam ve tanıtım giderleri	(722.487)	(1.849.146)	(4.989.762)	(2.932.294)	(2.896.162)
Seyahat giderleri	(54.649)	(11.590)	(8.056)	(24.153)	(78.508)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(17.333)	-	(45.618)	(79.219)	(70.145)
Diğer giderler	(213.609)	(47.632)	(358.282)	(436.770)	(191.110)
	(2.156.545)	(3.268.424)	(7.933.902)	(6.343.058)	(4.832.027)

19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla, niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Gaz maliyetleri	(4.635.671.483)	(1.390.522.050)	(3.001.905.000)	(2.183.279.682)	(1.823.733.615)
Personel giderleri	(69.412.305)	(51.633.399)	(112.374.100)	(99.799.397)	(88.354.944)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(75.358.366)	(45.215.759)	(96.776.968)	(78.762.045)	(69.627.272)
Diğer giderler	(91.729.040)	(81.399.163)	(135.868.029)	(88.821.980)	(77.432.563)
	(4.872.171.194)	(1.568.770.371)	(3.346.924.097)	(2.450.663.104)	(2.059.148.394)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

19. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (devamı)

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Satılan malın maliyeti	(67.030.361)	(39.720.911)	(83.130.448)	(67.104.711)	(58.892.765)
Genel yönetim giderleri	(8.310.672)	(5.494.848)	(13.600.902)	(11.578.115)	(10.664.362)
Pazarlama giderleri	(17.333)	-	(45.618)	(79.219)	(70.145)
	(75.358.366)	(45.215.759)	(96.776.968)	(78.762.045)	(69.627.272)

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Personel brüt ücretleri	(42.691.774)	(31.390.424)	(67.925.258)	(61.507.712)	(57.639.145)
SGK işveren payları	(7.298.727)	(6.660.869)	(13.630.701)	(12.118.636)	(10.121.133)
Prım giderleri	(4.450.978)	(5.948.482)	(8.160.519)	(11.640.661)	(10.887.619)
Yemek giderleri	(4.263.229)	(2.686.983)	(5.625.965)	(4.683.572)	(3.721.885)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 15)	(1.956.869)	(791.073)	(1.105.058)	(1.634.257)	(149.565)
İşsizlik sigortası işveren payı	(881.978)	(627.269)	(1.387.503)	(1.149.589)	(954.255)
Kıdem karşılık giderleri (Not 15)	(4.791.617)	(1.066.742)	(5.759.435)	(2.689.301)	(2.199.128)
Diğer	(3.077.133)	(2.461.557)	(8.779.661)	(4.375.669)	(2.682.214)
	(69.412.305)	(51.633.399)	(112.374.100)	(99.799.397)	(88.354.944)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler					
Gecikme zammı gelirleri	5.519.328	2.155.397	3.446.097	4.290.161	3.801.926
Mevduat faiz gelirleri	35.154.732	16.960.650	39.853.342	21.201.017	27.423.686
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 5)	568.598	1.823.362	2.083.715	3.622.685	1.110.673
Hasar bedeli gelirleri	813.994	478.892	1.475.883	1.440.577	391.247
Yatırım teşvik gelirleri	511.621	36.570	4.860.440	4.130.482	3.552.198
Konusu kalmayan dava karşılıkları (Not 12)	321.878	1.427.413	1.571.649	97.598	46.488
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	272.571	-	6.330.588	784.975	-
Diğer faaliyet gelirleri	5.016.631	3.665.224	1.173.486	3.968.489	3.986.584
	48.179.353	26.547.508	60.795.200	39.535.984	40.312.802
	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler					
Esas faaliyetlerden kur farkı gideri	(6.592.463)	(1.467.665)	(15.397.558)	(2.884.269)	(390.053)
Vade farkı giderleri (*)	(507)	(1.822)	(13.976)	(759.197)	(7.864.454)
Davalara ilişkin karşılık giderleri (Not 12)	(4.843.524)	(987.035)	(820.392)	(738.295)	(374.088)
Diğer faaliyet giderleri	(2.401.092)	(2.695.319)	(2.319.469)	(2.122.448)	(414.166)
	(13.837.586)	(5.151.841)	(18.551.395)	(6.504.209)	(9.042.761)

(*) BOTAŞ'ın uygulamış olduğu gecikme faizi 30 Haziran 2022 tarihinde aylık %1,60 oranındadır (31 Aralık 2021: %1,60, 31 Aralık 2020: %2, 31 Aralık 2019: %2). 31.12.2019 tarihi itibarıyla ilgili tutarın 7.050.235 TL'lik kısmı Akso Enerji ile ilgili davaya ilişkin ödenen tutardır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

21. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllar için finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Finansman giderleri	(805.212.103)	(204.001.350)	(529.496.600)	(233.238.663)	(189.669.874)
Ortaklara borçlardan doğan faiz gideri	(99.901.532)	(73.866.994)	(206.785.963)	-	-
İlişkili taraflara borçlardan doğan kur farkı	-	-	(53.000.000)	-	-
Finansal borçlanma kur farkı giderleri, net	-	-	-	(46.575.676)	(23.794.929)
Banka kredileri faiz giderleri	(1.587.282)	(12.251.317)	(43.984.053)	(78.560.679)	(94.415.552)
Kira sözleşmelerinden faiz giderleri	(2.384.625)	(1.385.054)	(2.589.449)	(3.347.178)	(3.225.473)
Güvence bedeli değerlendirme giderleri	(671.816.190)	(80.549.726)	(173.706.393)	(77.081.279)	(44.202.638)
Gerçekleşen güvence bedelleri gideri	(26.821.698)	(9.993.753)	(25.422.402)	(21.821.660)	(16.750.922)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(11.536)	(28.626)	(93.512)	(744.392)	(653.381)
Komisyon giderleri	(2.415.076)	(24.000.045)	(22.233.307)	(4.814.522)	(6.061.141)
Diğer finansman giderleri	(274.164)	(1.925.835)	(1.681.521)	(293.277)	(565.838)
Finansman gelirleri	47.326.056	18.725.171	81.015.806	7.677.515	8.488.280
İlişkili taraflardan alacaklardan doğan faiz gelirleri	45.522.238	6.203.397	56.197.341	-	-
Finansal borçlanma kur farkı gelirleri, net	232.244	10.940.961	15.925.908	-	-
Türev finansal araçlardan gelirler (*)	-	1.580.813	8.892.557	7.677.515	8.488.280
Kur korumalı mevduat geliri	1.571.574	-	-	-	-
	(757.886.047)	(185.276.179)	(448.480.794)	(225.561.148)	(181.181.594)

(*) 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, 31 Aralık 2019: 3.606.809 TL).

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Yatırım Faaliyetlerden Gelirler					
İştirak satış karları	660.750.000	-	-	-	-
Diğer	514.173	-	1.538.353	1.046.133	102.242
	661.264.173	-	1.538.353	1.046.133	102.242

23. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Tanımlanmış Fayda Planları	(1.999.134)	(2.100.679)	(1.391.456)	(1.505.900)
Finansal Riskten Korunma Fonu	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	1.992.811.183	-	-	-
	1.990.812.049	(2.100.679)	(9.713.609)	(10.102.703)

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Tanımlanmış Fayda Planları					
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları					
Dönem başındaki bakiye	(2.219.901)	(1.391.456)	(1.391.456)	(1.505.900)	(859.226)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	270.151	61.686	(1.075.902)	143.055	(808.342)
Ertelenmiş vergi etkisi	(49.384)	(14.188)	247.457	(28.611)	161.668
Dönem sonu bakiyesi	(1.999.134)	(1.343.958)	(2.219.901)	(1.391.456)	(1.505.900)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Dönem başı bakiyesi	-	(8.322.153)	(8.322.153)	(8.596.803)	12.067.140
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / zarar	-	8.322.153	8.322.153	279.800	(25.858.658)
Nakit akımlarının finansal riske karşı korunması işleminin muhasebeleştirilmesinden elde edilen kazanç / zararlarla ilişkilendirilen gelir vergisi	-	-	-	(5.150)	5.194.715
Dönem sonu bakiyesi	-	-	-	(8.322.153)	(8.596.803)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Dönem başındaki bakiye	-	-	-	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	2.491.013.979	-	-	-	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	(498.202.796)	-	-	-	-
Dönem sonu bakiyesi	1.992.811.183	-	-	-	-

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

Dönem vergi varlığı	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Kurumlar vergisi karşılığı	103.750.315	49.154.757	40.419.546	27.334.068
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(32.582.139)	(43.984.708)	(40.325.612)	(21.422.009)
	71.168.176	5.170.049	93.934	5.912.059
Artı: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	2.803.486	1.365.020	2.224.562	4.651.248
	68.364.690	3.805.029	(2.130.628)	1.260.811

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, 2019: %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 düzeltilmesi uygulaması 31 Aralık 2023 tarihine ertelenmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)

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.

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 kiralınmasıyla 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 aktive kayıtlı taşınmazlar ile amortismanına 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 amortismanına 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 aktive kayıtlı bulunan taşınmazlar ile amortismanına 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."

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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:**

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 muhasebeleştirilmektedir. 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 %23 (2021: %22, 2020: %22, 2019:%22), 2022 yılı sonrasında tersine dönmesi beklenen geçici zamanlama farkları üzerinden ise %20 kullanılmıştır (2021 :%22, 2020 :%22, 2019:%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.

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ertelenmiş vergi varlıkları	35.996.819	481.099.648	226.887.375	198.339.958
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(2.136.199)	(3.780.290)	(5.480.837)	(9.369.300)
	33.860.620	477.319.358	221.406.538	188.970.658

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

<u>Ertelenmiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri</u>	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	169.604.843	148.887.691	119.711.214	102.578.300
Vergiden mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	-	-	-	4.792.365
Güvence bedeli değerlemesi	263.699.249	108.106.604	74.444.900	59.028.644
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(40.296.724)	(28.312.213)	(441.523)	3.173.161
Yatırım indirimi	-	(562.076)	140.519	263.671
Şüpheli alacak karşılığı	399.662	302.597	119.981	119.981
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	5.613.996	2.711.851	3.107.989	2.279.744
Türev araçlar	-	-	-	(6.426.415)
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltilmesi	(74.185.627)	(40.539.367)	(6.065.301)	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme düzeltilmesi	215.668.718	215.668.718	-	-
Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları değerlendirme düzeltilmesi	(569.497.936)	-	-	-
Diğer	62.854.439	71.055.552	30.388.759	23.161.207
Toplam	33.860.620	477.319.358	221.406.538	188.970.658

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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):**

Ertelenmiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi					
1 Ocak itibarıyla	477.319.358	221.406.538	221.406.538	188.970.658	161.706.180
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	126.064.584	(5.954.449)	255.655.100	32.469.641	21.908.094
Diğer kapsamlı gelir / (giderde) muhasebeleştirilen	(569.523.322)	271	257.720	(33.761)	5.356.384
Kapanış bakiyesi	33.860.620	215.452.360	477.319.358	221.406.538	188.970.658

Raporlama tarihinde Grup'un gelecek yıllarda faydalanabileceği kullanılmamış vergi zararları 56.480.844 TL'dir (2021: 11.417.511 TL, 2020: 57.544.664 TL, 2019: 90.336.504 TL) ve bu tutarlar üzerinden, gelecekteki kar projeksiyonlarına ilişkin belirsizlik sebebiyle, ertelenmiş vergi varlığı ekli konsolide finansal tablolara yansıtılmamıştır (2019: 23.961.825 TL).

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Mali zararların yıllara göre dağılımı				
2020 yılında tükenenler	-	-	-	4.931.168
2021 yılında tükenenler	-	404.737	404.737	21.883.029
2022 yılında tükenenler	265.969	265.969	2.541.909	11.900.468
2023 yılında tükenenler	418.200	418.200	43.113.238	43.113.882
2024 yılında tükenenler	276.840	276.840	8.507.957	8.507.957
2025 yılında tükenenler	286.977	286.977	2.976.823	-
2026 yılında tükenenler	9.764.788	9.764.788	-	-
2027 yılında tükenenler	45.468.070	-	-	-
	56.480.844	11.417.511	57.544.664	90.336.504

Dönem vergi giderinin dönem karı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2020
Vergi öncesi kar / (zarar)	342.793.016	45.655.155	(51.731.047)	47.800.776
Vergi Oranı	% 23	% 25	% 25	% 22
Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi oranı	(78.842.394)	(11.413.789)	12.932.762	(10.516.171)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(8.536.591)	(5.755.054)	(12.572.059)	(3.934.396)
Vergi oranının değişimi	4.051.129	6.020.478	6.994.902	(2.021.004)
İndirimlerin etkisi	595.013	91.011	199.837	1.944.036
Üzerinden ertelenmiş vergi aktifli hesaplanmayan mali zararlarının etkisi	(10.631.339)	(3.170.259)	(2.441.197)	(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 1)	113.979.375	-	-	-
Diğer	1.699.076	1.326.367	(2.572.515)	(821.502)
Vergi (gideri) / geliri	22.314.269	(12.901.246)	206.500.343	(7.949.905)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 ise genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Alacak ve borçların genellikle bir yıldan kısadır ve 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla uygulanan faiz oranı TL bakiyeler için %18'dir (31 Aralık 2021: TL için %22, ABD Doları için %5, 31 Aralık 2020: TL için %22, ABD Doları için %5, 31 Aralık 2019: TL için %15, ABD Doları için %5).

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. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 7.090.554 TL'dir (31 Aralık 2021: 23.101.830, 31 Aralık 2020: 30.204.854 TL, 31 Aralık 2019: 26.363.460 TL).

İlişkili taraflardan alacaklar

İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (**)	199.908	-	-	-
	199.908	-	-	-

İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	1.314.392.566	420.409.183	-	-
	1.314.392.566	420.409.183	-	-

Ahlatıcı Holding A.Ş.'den olan alacakların 662.700.000 TL'lik kısmı Çorumgaz'ın satışından kaynaklıdır. Kalan alacak tutarı finansman amaçlı verilen tutarlardır.

İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	989.547	989.547	989.547
Diğer ilişkili taraflar	20.795	14.059	-	-
	20.795	1.003.606	989.547	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.

(*) Ana ortak

(**) Ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(***) Diğer ortaklar

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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***İlişkili Taraflara Ticari Borçlar**

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
STFA Temel Kazıkları İnşaatı A.Ş.	-	-	302.881	-
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	16.474.942	5.627.138	-	-
Konya Büyükşehir Belediyesi (***)	2.704.601	998.014	-	-
Erzincan Belediyesi (***)	-	440.130	-	-
Efeler Belediyesi (***)	32.448	168.013	-	-
Kuşadası Belediyesi (***)	962.122	116.565	-	-
Ahlatıcı Otomotiv İnşaat San. Tic. A.Ş. (***)	621.190	11.992	-	-
Nevşehir Belediyesi (***)	250	-	-	-
Denizli Belediyesi (***)	64.086	-	-	-
Aydın Belediyesi (***)	4.442	-	-	-
Diğer	-	8.700	17.078	12.467
	20.864.081	7.370.552	319.959	12.467

İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Holding A.Ş. (**)	141.314.655	115.074.988	-	-
STFA Yatırım Holding A.Ş.	-	-	356	511
	141.314.655	115.074.988	356	511

İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	764.820.491	801.827.590	-	-
	764.820.491	801.827.590	-	-

İlişkili taraf işlemleri**Giderler**

	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Finansman kur farkı giderleri	Diğer Giderler
1 Ocak - 30 Haziran 2022				
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	5.000.000	99.901.532	346.118	5.000
Ahlatıcı Otomotiv İnş. San. T. A. Ş. (**)	-	-	-	170.445
Ahlatıcı Kuyumculuk Sanati ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	-	45.138
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi (**)	-	-	-	775.669
	5.000.000	99.901.532	346.118	996.252

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)****Giderler (Devamı)**

	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Ortaklara verilen faiz giderleri	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 30 Haziran 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	27.000.000	70.504.007	3.362.987	-	21.881.992
	27.000.000	70.504.007	3.362.987	-	21.881.992
	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Ortaklara verilen faiz giderleri	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 31 Aralık 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	54.000.000	162.225.636	44.560.327	53.000.000	17.690.200
	54.000.000	162.225.636	44.560.327	53.000.000	17.690.200
	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Diğer giderler	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 31 Aralık 2020					
STFA Yatırım Holding A.Ş.	4.418.794	602.009	399.383	-	-
	4.418.794	602.009	399.383	-	-
	Danışmanlık gideri	Faiz gideri	Diğer giderler	Finansman kur farkı giderleri	Komisyon Giderleri
1 Ocak - 31 Aralık 2019					
STFA Yatırım Holding A.Ş.	2.570.563	437.505	-	-	-
	2.570.563	437.505	-	-	-

Gelirler

	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
1 Ocak - 30 Haziran 2022					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	63.138	-	45.522.238	660.750.000
AHL Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	33.500	-	-	-	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik A.Ş. (**)	161.000	-	-	-	-
Sürekli Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	4.200	-	-
Kargaz Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. (**)	-	-	481.959	-	-
	194.500	63.138	486.159	45.522.238	660.750.000
	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
1 Ocak - 30 Haziran 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	6.203.397	-
	-	-	-	6.203.397	-
	Araç kiralama gelirleri	Kur farkı gelirleri	Diğer Gelirler	Faiz gelir	İştirak satış geliri
1 Ocak - 31 Aralık 2021					
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	-	-	56.197.340	-
	-	-	-	56.197.340	-

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 tutarındaki kar 30 Haziran 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda "Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler" altında gösterilmiştir (Not 22).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.**BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

26. TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2022		31 Aralık 2021		31 Aralık 2020		31 Aralık 2019	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz alım/satım sözleşmeleri	-	-	-	-	23.948.756	-	18.308.680	-
Çapraz kur takasları	-	-	-	-	-	-	13.823.395	-
Faiz oranı takasları	-	-	-	-	-	7.593.343	-	2.960.333
	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343	32.132.075	2.960.333
Kısa vadeli	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343	32.132.075	2.960.333
	-	-	-	-	23.948.756	7.593.343	32.132.075	2.960.333
Net Varlık / (Yükümlülük)						16.355.413		29.171.742

Türev araçlar işlemleri

30 Haziran 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, 31 Aralık 2019: 32.132.075 TL aktif ve 2.960.333 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 değerlendirme yaparak aradaki farkı gelir veya gider olarak kaydetmektedir. 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla Grup'un faiz takas anlaşmalarındaki gider tahakkuku bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2020: 7.593.343 TL, 31 Aralık 2019: 2.960.333 TL).

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak- 30 Haziran 2022	1 Ocak- 30 Haziran 2021	1 Ocak- 31 Aralık 2021	1 Ocak - 31 Aralık 2020	1 Ocak - 31 Aralık 2019
Hisse adedi	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000
Ana ortaklık payına düşen kar	428.028.817	38.930.250	130.760.997	28.394.375	(8.186.930)
1 TL nominal değerli hisse başına kar	2,54	0,23	0,78	0,17	(0,05)

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. 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 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:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Finansal Borçlar	946.777.881	923.628.779	572.539.533	594.710.502
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	335.946.233	269.886.357	243.633.827	200.190.641
Net Borç	610.831.648	653.742.422	328.905.706	394.519.861
Toplam Özkaynak	2.299.077.834	(344.122.738)	(500.248.744)	(533.302.467)
Toplam Sermaye	168.500.000	168.500.000	168.500.000	168.500.000
Net Borç / Toplam Sermaye oranı	376%	-53%	-152%	-135%

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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

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 alarak karşılamaktadır.

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 dağıtımını 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)**

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Dağıtım müşterileri	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454
- Konut aboneleri	210.350.870	474.710.654	339.688.132	348.189.782
- Sanayi aboneleri	581.027.802	354.381.671	97.142.514	104.139.071
- Diğer	6.537.038	6.811.002	4.963.177	14.327.601
	797.915.710	835.903.327	441.793.823	466.656.454

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2022 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2021 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2020 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2019 Ticari Alacaklar
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	28.287.087	10.494.739	5.268.383	5.104.521
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	10.925.275	1.428.045	460.189	477.671
Vadesi üzerinden 90-360 gün geçmiş	-	-	706	-
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	39.212.362	11.922.784	5.729.278	5.582.192
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısmı	16.648.561	9.611.811	5.272.150	4.370.580

30 Haziran 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. 30 Haziran 2022 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği 1.987.899.691 TL güvence bedeli (31 Aralık 2021: 1.263.519.428 TL, 31 Aralık 2020: 974.811.410 TL 31 Aralık 2019: 809.112.143 TL) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 626.261.252 TL tutarında teminat mektubu (31 Aralık 2021: 227.965.822 TL, 31 Aralık 2020: 221.116.328 TL, 31 Aralık 2019: 173.266.276 TL) bulunmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 anlaşımda bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da ön avans alarak karşılamaktadır.

	Alacaklar					
	Ticari alacaklar			Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
30 Haziran 2022						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski	199.908	797.715.802	1.314.413.361	2.279.384	335.946.233	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.987.899.691	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	758.503.440	1.314.413.361	2.279.384	335.946.233	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	39.212.362	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Net değer'in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	10.972.070	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	(10.972.070)	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer'in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-
- Net değer'in 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 alınan güvence bedellerinin tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar
31 Aralık 2021	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi riski	-	835.903.327	421.412.789	11.910.007	269.879.726	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	1.491.485.250	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	823.980.543	421.412.789	11.910.007	269.886.357	-
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 alınan güvence bedellerinin tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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		Diğer alacaklar				
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
31 Aralık 2020							
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	-	441.793.823	989.547	885.649	243.434.256	23.948.756	
- 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	-	436.064.545	989.547	885.649	243.434.256	23.948.756	
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	-	-	-	-	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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					
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki	Türev araçlar
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	mevduatlar ve kredi kartı alacakları	
31 Aralık 2019						32.132.075
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalman azami kredi riski	-	466.656.454	989.547	678.485	200.044.933	-
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	982.378.419	-	-	-	-
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	461.074.262	989.547	678.485	200.044.933	29.171.742
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	5.582.192	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.440.871	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.440.871)	-	-	-	-
- 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	-	-	-	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla, 335.946.233 TL (31 Aralık 2021: 269.884.177 TL, 31 Aralık 2020: 243.633.827 TL, 31 Aralık 2019: 200.190.641 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 muhasebeleşirmektedir. Doğalgaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aşağı yönlü değişiklikler, bu doğalgaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğalgaz satış fiyatları, 30 Haziran 2022, 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 413.042 TL, 168.168 TL ve 2.064.851 TL daha fazla olacaktı.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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**

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 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

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

30 Haziran 2022		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%32,28	6.512.677
Finansal yükümlülükler - TL	%21,46	535.308.622
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor+2,5%-3%	404.956.582
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 Libor+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	Libor - %5.35 (USD)	263.755.345
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4.50 (TL)	45.893.136
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4 (TL)	152.791.548
Finansal yükümlülükler - TL	%10,9-%20,25	40.000.000
31 Aralık 2019		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11.25 (TL)	84.485.770
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - ABD Doları	Libor - %5.35 (USD)	266.680.780
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4.50 (TL)	49.803.673
Finansal yükümlülükler - TL	TL Libor - %4 (TL)	153.740.279
Finansal yükümlülükler - TL	%30,80	40.000.000

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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.

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 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	(936.540)	936.540	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(936.540)	936.540	-	-
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	-	-
2019				
Değişken faizli finansal araçlar	(3.772.251)	(3.772.251)	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	(3.772.251)	(3.772.251)	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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

30 Haziran 2022 itibarıyla Grup'un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski 37.390.479 TL'dir (31 Aralık 2021: 6.397.703 TL, 31 Aralık 2020: 232.994.760 TL, 31 Aralık 2019: 263.271.538 TL).

30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla, Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

	30 Haziran 2022		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	691.511	26.377	14.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	844.210	50.646	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	1.535.721	77.023	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	1.535.721	77.023	14.372,00
10. Ticari borçlar	36.953.214	1.437.909	741.048
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.972.986	-	112.600
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	38.926.200	1.437.909	853.648
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)	38.926.200	1.437.909	853.648
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)	(37.390.479)	(1.360.886)	(839.276)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(37.390.479)	(1.360.886)	(839.276)
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	-	-	-

(*) Grup'un bilanço tarihi itibarıyla 500.000 USD tutarında Kur Korumalı Mevduat'ı bulunmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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	Avro
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	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12.b. 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	-
16.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b. 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 varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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 2019		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2.a Parasal finansal varlıklar	2.687.868	444.616	7.031
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	2.687.868	444.616	7.031
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	2.687.868	444.616	7.031,00
10. Ticari borçlar	2.414.368	209.169	176.204
11. Finansal yükümlülükler	57.738.928	9.720.031	-
12.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	60.153.296	9.929.200	176.204
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	205.806.110	34.646.327	-
16.a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16.b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	205.806.110	34.646.327	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	265.959.406	44.575.527	176.204
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	103.057.403	17.349.147	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	103.057.403	17.349.147	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(263.271.538)	(44.130.911)	(169.173)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(160.214.135)	(26.781.764)	(169.173)
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	-	-	-

Duyarlılık Analizi

30 Haziran 2022 tarihinde Türk Lirası'nın ("TL") diğer döviz cinsleri karşısında %10 değer kaybetmesi varsayımında net dönem zararını, 3.739.048 TL artıracaktır (31 Aralık 2021: 846.344 TL, 31 Aralık 2020: 23.225.949 TL, 31 Aralık 2019: 26.214.644 TL). Bu analiz, 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla başta faiz oranları olmak üzere tüm değişkenlerin sabit kalması varsayımı ile yapılmıştır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)**

30 Haziran 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	(2.267.427)	2.267.427	(2.267.427)	2.267.427
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(2.267.427)	2.267.427	(2.267.427)	2.267.427
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	(1.471.621)	1.471.621	(1.471.621)	1.471.621
5- Avro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (1 +2)	(1.471.621)	1.471.621	(1.471.621)	1.471.621
TOPLAM	(3.739.048)	3.739.048	(3.739.048)	3.739.048

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)

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	-	-

31 Aralık 2019				
	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	(26.214.644)	26.214.644	(10.305.740)	10.305.740
2- ABD Doları riskinden korunan kısmı (-)	-	-	10.305.740	(10.305.740)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(26.214.644)	26.214.644	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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, 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 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

30 Haziran 2022	Sözleşme uvarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	Defter değeri	(I+II+III+IV)	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	946.777.881	1.375.316.085	92.876.423	99.154.124	630.425.581	552.859.957
Ticari borçlar	900.947.906	900.947.906	900.947.906	-	-	-
Diğer borçlar	1.257.294	1.257.294	1.257.294	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	20.404.652	37.721.910	2.367.397	6.245.583	16.553.286	12.555.644
Güvence bedelleri (*)	1.987.899.691	1.987.899.691	-	1.987.899.691	-	-
Toplam yükümlülük	3.857.287.424	4.303.142.886	997.449.020	2.093.299.398	646.978.867	565.415.601

31 Aralık 2021	Sözleşme uvarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	Defter değeri	(I+II+III+IV)	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
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	886.977.144	886.977.144	886.977.144	-	-	-
Diğer borçlar	-	-	-	-	-	-
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	3.084.784.452	3.582.984.565	964.448.303	1.357.407.769	620.173.711	640.954.782

31 Aralık 2020	Sözleşme uvarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	Defter değeri	(I+II+III+IV)	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
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)	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)**

Aşağıdaki tablo Grup'un 30 Haziran 2022, 31 Aralık 2021, 31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31 Aralık 2019	Sözleşme uyarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı		3 aydan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
	Defter değeri	(I+II+III+IV)	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri ve diğer finansman borçları	594.710.502	884.761.103	-	191.547.397	490.418.749	202.794.957
Ticari borçlar	534.499.159	534.321.628	534.321.628	-	-	-
Diğer borçlar	9.976.298	9.976.298	9.976.298	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	15.889.210	21.683.712	1.742.754	5.228.261	14.712.698	-
Güvence bedelleri (*)	809.112.143	809.112.143	-	-	-	809.112.143
Toplam yükümlülük	1.964.187.312	2.259.944.884	546.040.680	196.775.658	505.131.447	1.011.907.100
Türev finansal araçlar (**)						
Türev nakit girişleri	29.171.742	103.057.406	-	44.965.005	58.092.400	-
Türev nakit çıkışları	-	(75.643.170)	-	(23.811.126)	(51.832.044)	-

(*) Grup Yönetimi, bağlı ortaklıklarına ilişkin işletmenin sürekliliği varsayımı altında güvence bedelleri ile ilgili nakit çıkışlarının tahmini en yakın ilgili ortaklık imtiyaz 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, alışı satışı 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)**Finansal araçların makul değeri (devamı)**

30 Haziran 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	335.946.233	-	-	-	335.946.233	3
Ticari alacaklar	797.915.710	-	-	-	797.915.710	5
Diğer alacaklar	1.316.692.745	-	-	-	1.316.692.745	6
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	404.956.582	-	541.821.299	946.777.881	4
Ticari borçlar	-	-	-	900.947.906	900.947.906	5
Diğer borçlar	-	-	-	4.149.025	4.149.025	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	1.987.899.691	1.987.899.691	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	269.886.357	-	-	-	269.886.357	3
Ticari alacaklar	835.903.327	-	-	-	835.903.327	5
Diğer alacaklar	433.322.796	-	-	-	433.322.796	6
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	379.040.704	-	544.588.075	923.628.779	4
Ticari borçlar	-	-	-	913.239.832	886.977.144	5
Diğer borçlar	-	-	-	7.750.311	7.750.311	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	1.263.519.428	1.263.519.428	6
31 Aralık 2020	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	243.633.827	-	-	-	243.633.827	3
Ticari alacaklar	441.793.823	-	-	-	441.793.823	5
Diğer alacaklar	1.875.196	-	-	-	1.875.196	6
Türev araçlar	-	-	23.948.756	-	23.948.756	27
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	502.440.029	70.099.504	572.539.533	572.539.533	4
Ticari borçlar	-	-	-	494.530.830	494.530.830	5
Diğer borçlar	-	-	-	13.094.595	13.094.595	6
Abone güvence bedelleri	-	-	-	974.811.410	974.811.410	6
Türev araçlar	-	7.593.343	-	-	-	27

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ 30 HAZİRAN 2022 VE 2021 İLE 31 ARALIK 2021, 2020 VE 2019 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)

Finansal araçların makul değeri (devamı)

31 Aralık 2019	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	200.190.641	-	-	-	200.190.641	3
Ticari alacaklar	466.656.454	-	-	-	466.656.454	5
Diğer alacaklar	1.668.032	-	-	-	1.668.032	6
Türev araçlar	-	-	32.132.075	-	32.132.075	27
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	510.224.732	84.485.770	594.710.502	594.710.502	4
Ticari borçlar	-	-	-	534.499.159	534.499.159	5
Diğer borçlar	-	-	-	10.076.298	10.076.298	6
Aboné güvence bedelleri	-	-	-	809.112.143	809.112.143	6
Türev Araçlar	-	2.960.333	-	-	2.960.333	27

30. BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

	30.06.2022			31.12.2021			31.12.2020			31.12.2019		
	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam	BDK	Diğer BDK	Toplam
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	2.300.000	-	2.300.000	-	-	-	761.000	-	761.000	672.000	-	672.000
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	-	-	-	-	-	-	29.000	-	29.000	24.000	-	24.000
	2.300.000	-	2.300.000	-	-	-	790.000	-	790.000	696.000	-	696.000

31. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

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 662.700.000 TL satış bedeli karşılığında devredilmiştir. Bu işlem sonucu elde edilen 660.750.000 TL tutarındaki kar 30 Haziran 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 Holding A.Ş.'ye yasal olarak devri 2022 yılı içerisinde tamamlanmıştır.