

**AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM
ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.
1 OCAK – 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE SINIRLI DENETİM RAPORU**

ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

Giriş

Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki ara dönem konsolide finansal durum tablosunun, aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34'e ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre, ilişikteki ara dönem konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Diğer Husus

Ek 1'de sunulan düzeltilmiş FAVÖK hesaplaması Grup yönetiminin sorumluluğunda olup, ekli ara dönem konsolide finansal bilgilerin bir parçası değildir. Ara dönem konsolide finansal bilgiler üzerindeki olumlu sonucumuz, düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasını içermemekte ve bu hususta herhangi bir güvence verilmemektedir. Grup Yönetimi, Ek 1'de sunulan düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasına; esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler ile yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderleri dahil etmiştir.

Finansal Eksen Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş.
Exclusive Member of GGI Global Alliance AG



Ufuk Doğruer
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 18 Ağustos 2025

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5-6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	7-87
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	
NOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	
NOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	
NOT 5 T.C. MERKEZ BANKASI HESABI	
NOT 6 FİNANSAL YATIRIMLAR	
NOT 7 FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER	
NOT 8 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	
NOT 9 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR	
NOT 10 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	
NOT 11 STOKLAR	
NOT 12 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	
NOT 13 MADDİ DURAN VARLIKLAR	
NOT 14 KULLANIM HAKLARI	
NOT 15 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	
NOT 16 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	
NOT 17 TAAHHÜTLER	
NOT 18 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR	
NOT 19 DİĞER VARLIK YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR	
NOT 20 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	
NOT 21 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	
NOT 22 FAALİYET GİDERLERİ	
NOT 23 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	
NOT 24 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	
NOT 25 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	
NOT 26 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	
NOT 27 DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	
NOT 28 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	
NOT 29 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	
NOT 30 PAY BAŞINA KAZANÇ	
NOT 31 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	
NOT 32 TÜREV İŞLEMLER	
NOT 33 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	
NOT 34 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	
NOT 35 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	
Diğer Bilgiler	
EK 1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK	88

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM
TABLOSU (BİLANÇO)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
DÖNEN VARLIKLAR		62.840.130.420	52.817.685.149
Nakit ve nakit benzerleri	4	11.993.988.592	11.382.404.858
Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası Hesabı	5	8.344.608.000	4.777.128.910
Finansal yatırımlar	6	3.957.532.000	1.737.334.327
- Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar ve ya Zarara Yansıtılan	6	1.378.195.000	155.524.015
- Gerçeğe Uygun Değer Farkı Diğer Kapsamlı Gelire Yansıtılan	6	1.964.403.000	1.125.253.555
- İtfa Edilmiş Maliyeti Üzerinden Değerlenen	6	614.934.000	456.556.757
Ticari alacaklar		1.600.472.138	5.334.031.680
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	8, 29	54.547.007	76.393.412
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	8	1.545.925.131	5.257.638.268
Finans sektörü faaliyetlerinden alacaklar	9	35.324.063.000	26.874.465.461
- İlişkili olmayan taraflardan finans sektörü faaliyetleri alacakları		35.324.063.000	26.874.465.461
Diğer alacaklar		60.958.279	61.141.853
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	10, 29	50.000.000	46.001.138
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	10	10.958.279	15.140.715
Türev araçlar	32	28.208.000	25.987.951
Stoklar	11	224.320.407	287.397.879
Peşin ödenmiş giderler	12	149.196.157	250.488.013
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	19	96.009.731	759.177.558
Diğer dönen varlıklar	19	1.060.774.116	1.328.126.659
DURAN VARLIKLAR		87.547.104.039	64.564.941.458
Diğer alacaklar		4.091.414	3.747.896
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	10	4.091.414	3.747.896
Finansal yatırımlar	6	1.250.000	1.458.424
Maddi duran varlıklar	13	82.193.570.990	60.068.299.412
Kullanım hakkı varlıkları	14	351.970.901	303.686.196
Maddi olmayan duran varlıklar		3.465.328.097	3.466.977.071
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	15	3.465.328.097	3.466.977.071
Peşin ödenmiş giderler	12	181.129.000	-
Ertelenmiş vergi varlığı	28	1.349.763.637	720.772.459
TOPLAM VARLIKLAR		150.387.234.459	117.382.626.607

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
30 HAZİRAN 2025 TARİHLİ ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM
TABLOSU (BİLANÇO)

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		63.050.779.318	48.187.845.255
Kısa vadeli borçlanmalar		3.534.669.882	2.826.282.768
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		3.534.669.882	2.826.282.768
- Banka kredileri	7	3.534.669.882	2.826.282.768
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	511.409.966	521.231.102
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		511.409.966	521.231.102
- Banka kredileri	7	458.962.541	487.228.450
- Kiralama işlemlerinden borçlar	7	52.447.425	34.002.652
Ticari borçlar		2.388.971.332	5.821.887.059
- İlişkili taraflara ticari borçlar	8, 29	8.853.150	115.982.949
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	8	2.380.118.182	5.705.904.110
Finans sektörü faaliyetlerinden borçlar	9	43.524.935.000	26.550.867.982
- İlişkili olmayan taraflardan finans sektörü faaliyetleri borçları		43.524.935.000	26.550.867.982
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	18	122.405.516	178.332.885
Türev araçlar	32	120.126.000	30.505.566
Diğer borçlar		10.517.055.180	10.258.564.143
- İlişkili taraflara diğer borçlar	10, 29	2.218.041	1.876.824
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	10	10.514.837.139	10.256.687.319
Ertelenmiş gelirler	12	904.507.832	835.381.496
Dönem karı vergi yükümlülüğü	28	645.233.904	670.829.080
Kısa vadeli karşılıklar		781.464.706	493.963.174
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	18	101.386.596	52.356.914
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	16	680.078.110	441.606.260
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		22.833.826.202	22.430.125.364
Uzun vadeli borçlanmalar		4.057.703.845	3.930.452.495
- İlişkili Olmayan Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	7	4.057.703.845	3.930.452.495
- Banka kredileri	7	3.871.353.832	3.748.058.614
- Kiralama işlemlerinden borçlar	7	186.350.013	182.393.881
Finans sektörü faaliyetlerinden borçlar	9	375.205.000	4.049.880.467
- İlişkili olmayan taraflardan finans sektörü faaliyetleri borçları		375.205.000	4.049.880.467
Diğer borçlar		2.842.405	2.732.976
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	10	2.842.405	2.732.976
Ertelenmiş gelirler	12	8.271.412.235	7.931.746.325
Uzun vadeli karşılıklar		185.069.987	149.577.037
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	18	185.069.987	149.577.037
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	28	9.941.592.730	6.365.736.064
ÖZKAYNAKLAR		64.502.628.939	46.764.655.988
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		41.673.578.219	30.654.614.649
Ödenmiş sermaye	20	2.600.000.000	2.600.000.000
Sermaye düzeltme farkları	20	5.691.187.647	5.691.187.647
Geri alınmış paylar (-)		(1.307.381.726)	(1.135.819.588)
Karşılıklı İştirak Sermeye Düzeltmesi (-)		(489.636.641)	(489.636.641)
Paylara ilişkin primler	20	3.629.231.033	3.629.231.033
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	20	1.768.805.975	1.035.113.480
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	27	19.953.848.689	10.246.106.807
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	27	(24.072.388)	(31.341.523)
- Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	27	19.977.921.077	10.277.448.330
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	27	12.579.916	9.687.436
- Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklardan kazançlar	27	12.579.916	9.687.436
Geçmiş yıllar karları		8.254.594.816	7.010.311.728
Net dönem karı		1.560.348.510	2.058.432.747
Kontrol gücü olmayan paylar		22.829.050.720	16.110.041.339
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAK		150.387.234.459	117.382.626.607

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
1 OCAK- 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2025	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Geçmiş Dönem Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	21	20.541.551.806	6.594.055.057	14.792.247.630	3.871.108.075
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı	21	5.414.091.769	2.857.258.564	1.348.230.066	855.440.087
Satışların maliyeti (-)	21	(17.949.238.397)	(5.914.154.909)	(13.492.208.571)	(3.844.369.484)
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)	21	(3.206.705.299)	(1.635.406.056)	(613.888.944)	(381.251.300)
Brüt kar		4.799.699.879	1.901.752.656	2.034.380.181	500.927.378
Genel yönetim giderleri (-)	22	(2.092.872.181)	(968.733.210)	(1.227.438.403)	(470.087.804)
Pazarlama giderleri (-)	22	(14.542.991)	(1.824.986)	(15.861.192)	(1.847.354)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	24	2.191.544.631	1.006.862.242	2.292.608.897	1.024.848.831
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	24	(617.743.684)	(422.234.009)	(182.796.818)	(77.923.522)
Esas faaliyet karı		4.266.085.654	1.515.822.693	2.900.892.665	975.917.529
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	26	5.954.912	1.179.727	18.861.182	15.549.838
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	26	(13.706)	-	(2.315.883)	(209.786)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı		4.272.026.860	1.517.002.420	2.917.437.964	991.257.581
Finansman gelirleri	25	154.385.099	154.378.266	319.309.596	319.282.744
Finansman giderleri (-)	25	(1.996.091.445)	(1.110.798.538)	(317.335.673)	(99.492.508)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	31	(682.226.797)	(288.919.340)	(1.511.517.762)	(595.461.167)
VERGİ ÖNCESİ KAR		1.748.093.717	271.662.808	1.407.894.125	615.586.650
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri	28	1.110.948.532	509.609.132	1.973.291.327	537.724.674
Dönem vergi gideri (-)	28	(984.719.860)	(431.482.845)	(571.492.253)	(230.950.933)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	28	2.095.668.392	941.091.977	2.544.783.580	768.675.607
DÖNEM KARI		2.859.042.249	781.271.940	3.381.185.452	1.153.311.324
Dönem karı		2.859.042.249	781.271.940	3.381.185.452	1.153.311.324
Kontrol gücü olmayan paylar		1.298.693.739	666.992.283	1.069.846.202	476.650.056
Ana ortaklık payları		1.560.348.510	114.279.657	2.311.339.250	676.661.268
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI					
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		20.170.135.519	20.143.403.669	1.194.869	(18.998.531)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	27	12.453.149	(14.278.701)	1.194.869	(18.998.531)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları		20.157.682.370	20.157.682.370	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(5.042.533.880)	(5.035.850.918)	(298.717)	4.749.633
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları) vergi etkisi	27	(3.113.287)	3.569.675	(298.717)	4.749.633
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi		(5.039.420.593)	(5.039.420.593)	-	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar		2.892.480	56.518.643	20.139.814	20.139.814
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklardan kazançlar		2.892.480	56.518.643	20.139.814	20.139.814
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		15.130.494.119	15.164.071.394	21.035.966	5.890.916
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		17.989.536.368	15.945.343.334	3.402.221.418	1.159.202.240
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		3.779.125.932	3.145.104.109	1.069.167.500	474.235.269
Ana ortaklık payları		14.210.410.436	12.800.239.225	2.333.053.918	684.966.971
		17.989.536.368	15.945.343.334	3.402.221.418	1.159.202.240
P AY BAŞINA KAZANÇ	30	0,60	0,04	0,89	0,26

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
1 OCAK- 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Paylara ilişkin primler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Birikmiş zararlar		Ana ortağa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar	
							Gerçeğe Uygun Değer Farkı Diğer Kapsamlı Gelire Yansıtılan Finansal Varlıklardan Kazançlar	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları	Geçmiş yıllar zararları				Net dönem karı / (zararı)
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	2.600.000.000	392.562.173	(489.636.641)	5.691.187.647	(504.158.131)	3.629.231.033	-	8.422.764.245	(23.180.359)	2.532.326.037	5.224.718.277	27.475.814.281	14.209.848.512	41.685.662.793
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.224.718.277	(5.224.718.277)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bağlı Ortaklık Edinimi veya Elden Çıkarılması	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74.344.290	74.344.290
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)	-	398.199.813	-	-	(773.226.645)	-	-	-	-	(319.237.681)	-	(694.264.513)	-	(694.264.513)
Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleriyle Yapılan İşlemler	-	(108.298.663)	-	-	108.298.663	-	-	-	247.616	-	-	247.616	(247.616)	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	20.139.814	-	1.574.854	-	2.311.339.250	2.333.053.918	1.069.167.500	3.402.221.418
30 Haziran 2024 itibarıyla bakiyeler	2.600.000.000	682.463.323	(489.636.641)	5.691.187.647	(1.169.086.113)	3.629.231.033	20.139.814	8.422.764.245	(21.357.889)	7.437.806.633	2.311.339.250	29.114.851.302	15.353.112.686	44.467.963.988
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	2.600.000.000	1.035.113.480	(489.636.641)	5.691.187.647	(1.135.819.588)	3.629.231.033	9.687.436	10.277.448.330	(31.341.523)	7.010.311.728	2.058.432.747	30.654.614.649	16.110.041.339	46.764.655.988
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.058.432.747	(2.058.432.747)	-	-	-
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)	-	872.962.455	-	-	(310.832.098)	-	-	-	-	(814.149.659)	-	(252.019.302)	-	(252.019.302)
Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleriyle Yapılan İşlemler	-	(139.269.960)	-	-	139.269.960	-	-	(2.938.059.905)	(1.367.659)	-	-	(2.939.427.564)	2.939.883.449	455.885
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	2.892.480	12.638.532.652	8.636.794	-	1.560.348.510	14.210.410.436	3.779.125.932	17.989.536.368
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiyeler	2.600.000.000	1.768.805.975	(489.636.641)	5.691.187.647	(1.307.381.726)	3.629.231.033	12.579.916	19.977.921.077	(24.072.388)	8.254.594.816	1.560.348.510	41.673.578.219	22.829.050.720	64.502.628.939

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
1 OCAK- 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2025	Geçmiş Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2024
İŞLETME FAALİYETLERDEN NAKİT AKIŞLARI		5.874.279.860	(1.104.442.099)
Dönem Karı		2.859.042.249	3.381.185.452
Dönem Net Karı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		3.094.398.827	1.739.579.774
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	13, 14, 15	1.397.260.425	1.374.372.762
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler		135.394.869	87.296.768
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	18	137.867.840	77.982.241
-Dava karşılığı ile ilgili düzeltmeler	16	(2.472.971)	9.314.527
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	8	9.070.926	5.393.133
Finansal Varlıkların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler		2.892.480	20.139.814
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	24, 25	(1.389.062.288)	(1.802.126.515)
-Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(1.646.975.199)	(1.928.184.903)
-Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler		257.912.911	126.058.388
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler		1.686.278.438	122.645.219
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	28	(1.876.352.664)	(1.973.291.326)
Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	5	(428.953.171)	(364.398.904)
Parasal (kazanç)/kayıp ile ilgili düzeltmeler		3.557.869.812	4.269.548.823
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(463.823.802)	(6.974.887.741)
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	11	63.077.472	(41.988.813)
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		3.721.789.357	2.089.639.542
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		21.846.405	(94.294.962)
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		3.699.942.952	2.183.934.504
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar		(8.449.597.539)	(7.842.014.364)
Bloke mevduatlardaki değişim		(1.184.362)	(138.734.035)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar ile ilgili düzeltmeler		(100.807.890)	(25.927.632)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		271.191.461	(454.280.762)
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(3.432.915.727)	(2.386.857.591)
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(107.129.799)	18.274.367
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(3.325.785.928)	(2.405.131.958)
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar		13.299.391.551	6.744.431.234
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(79.837.144)	(26.002.351)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(7.361.317)	413.093.523
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		39.898.675	552.871.177
Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası Hesabındaki Azalış (Artış)		(3.567.479.090)	(644.097.817)
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)		(2.219.989.249)	(5.215.019.852)
Faaliyetlerden Elde Edilen(Kullanılan) Nakit Akışları		384.662.586	749.680.416
Ödenen kıdem ve izin tazminatları	18	(4.308.839)	(5.829.875)
Şüpheli alacak tahsilatları	8	2.699.259	3.407.644
Alınan faiz	24	1.492.596.933	1.636.692.023
Ödenen vergi	28	(1.106.324.767)	(884.589.376)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.
1 OCAK- 30 HAZİRAN 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

		Cari	Geçmiş
		Dönem	Dönem
		Sınırlı	Sınırlı
		Denetimden	Denetimden
		Geçmiş	Geçmiş
Dipnot		30 Haziran	30 Haziran
Referansı		2025	2024
YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(2.476.043.594)	(8.660.367.733)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	13	8.255.392	972.175
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(3.150.356.952)	(8.689.613.654)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	15	(179.048.768)	(160.556.029)
Diğer nakit giriş (çıkışları)		845.106.734	188.829.775
FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(1.250.065.314)	559.435.747
Geri alınmış paylar		(171.562.138)	(664.927.982)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	7	266.352.617	(90.101.725)
Ortak Kontrole Tabi İşletmelerin Birleşme Etkisinden Kaynaklanan Nakit Girişleri (Çıkışları)		-	1.525.549.834
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki ve alacaklardaki artış / azalış	10, 25	150.379.404	486.733.688
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(59.843.721)	(147.634.784)
Ödenen faiz		(167.750.647)	(88.692.622)
Finansman Faaliyetlerine İlişkin Enflasyon Etkisi		(1.267.640.829)	(461.490.662)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE		2.148.170.952	(9.205.374.085)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		2.148.170.952	(9.205.374.085)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		2.148.170.952	(9.205.374.085)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ		(1.537.771.580)	(2.749.055.256)
PARASAL KAZANÇ KAYIP ETKİŐİ			
DÖNEM BAŐI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	10.760.381.598	13.871.210.612
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	11.370.780.970	1.916.781.271

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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 ilan edilmiştir.

Şirket'in esas faaliyet konusu doğal gaz toptan ve perakende dağıtımını 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. ("STFA") ile Ahlatıcı Holding A.Ş. arasında imzalanan "Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin Sermayesinin Tamamının Satım ve Alımına İlişkin Sözleşme" (Hisse Devir Sözleşmesi) ile Şirket'in tüm hisseleri Ahlatıcı Holding A.Ş.'ye satılmış ve hisse devir işlemleri 2021 yılının Şubat ayında tamamlanmıştır. Hisse devri sonrası Grup şirketlerinin finansal borçları yeniden yapılandırılmıştır ve Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin unvanı 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 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in ticari iş merkezi Yeşilvadi Sokak No:3 Kat:4 İçerenköy-Ataşehir/İstanbul'dur. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı 1.920'dir. (31 Aralık 2024: 1.733).

Şirket'in bağlı ortaklıkları, faaliyet alanları ve konum bilgileri ile birlikte aşağıda yer alan tabloda sunulmuştur.

Bağlı ortaklık	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İli	Etkin Ortaklık Oranı (%)				Ahlatıcı Doğal Gaz'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları (%)	
			30 Haziran 2025	31 Aralık 2024	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024		
Enerya Enerji A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	İstanbul	72,86	72,86	72,86	72,86		
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Denizli	65,57	65,57	90,00	90,00		
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Konya	55,11	55,11	75,64	75,64		
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Konya	65,55	65,55	89,97	89,97		
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Antalya	65,57	65,57	90,00	90,00		
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Niğde ve Nevşehir	45,90	45,90	63,00	63,00		
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Aksaray	65,54	65,54	89,95	89,95		
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Karaman	65,57	65,57	90,00	90,00		
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Erzincan	65,57	65,57	90,00	90,00		
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş. (*)	Doğalgaz Dağıtım	Aydın	65,57	65,57	90,00	90,00		
AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.(**)	Yönetim Hizmeti	Türkiye çapında	91,13	91,13	99,00	99,00		
Dünya Katılım Bankası A.Ş. (**)	Bankacılık Hizmeti	Türkiye çapında	91,08	91,08	99,95	99,95		
AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. (***)	Doğalgaz Toptan Satışı	Türkiye çapında	51,22	51,22	51,22	51,22		
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (****)	Doğalgaz Dağıtım	İstanbul	86,70	86,70	100,00	100,00		
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.(****)	Doğalgaz Dağıtım	Çorlu	86,70	86,70	100,00	100,00		
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.(*****)	Doğalgaz Dağıtım	Yalova, Orhangazi, Karamürsel	86,70	86,70	100,00	100,00		
Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş. (*****)	Değerli Metal Madenciliği	Gümüşhane, Yozgat, Balıkesir, Kütahya	72,86	72,86	100,00	100,00		

(*) Enerya Enerji A.Ş., 2025 yılı Mart ayında 145.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolarda; "Emisyon Primi", "Özsermaye Enflasyon Düzeltme Farkları" ve "Geçmiş Yıl Karları" hesabından karşılanmak üzere 8.855.000.000 TL artırarak, 9.000.000.000 TL'ye çıkarmıştır. Sermaye artışı nedeniyle ihraç edilen payların 1.862.068.965,52 adedi nama yazılı (A) Grubu ve 7.137.931.034,48 adedi hamiline yazılı (B) Grubu paylardır.

(**) Şirket Yönetim Kurulu, 03 Mart 2023 tarihinde, Şirket esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı 3'üncü maddesi kapsamında, "AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi" ünvanlı ve 100.000.000 TL (Yüzmilyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulan şirkete %70 (sermaye payı: 70.000.000 TL) oranında iştirak edilmesine karar vermiştir. 03 Mart 2023 tarihinde kurulan şirketin ortaklık yapısında kalan sermaye oranları, Şirket bağlı ortaklığı Enerya Enerji Anonim Şirketi %29 (sermaye payı: 29.000.000 TL) ve Ahlatıcı Holding Anonim Şirketi %1 (sermaye payı:1.000.000 TL) şeklindedir. AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin sermayesinin 100.000.000 TL'den 6.200.000.000 TL'ye artırılmasına ilişkin 29.04.2024 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında alınan karara istinaden Şirket Esas Sözleşmesinin "Sermaye" başlıklı 6 ncı maddesinin tadilinin İstanbul Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından tescil edildiği ve anılan sermaye artırımını içeren madde metninin Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde ilan edildiği hususu Şirket'e bildirilmiştir. Sermayesine %70 oranında iştirak edilen AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Dünya Katılım Bankası Anonim Şirketi'nin (Dünya Katılım Bankası) 11.03.2025 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında 6.000.000.000 TL olan sermayesinin 1.273.000.000 TL artırılarak 7.273.000.000 TL'ye çıkarılmasına ve artırılan tutarın tamamının iç kaynaklardan karşılanmasına karar verilmiş olup, 15.04.2025 tarihinde T.C. İstanbul Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından tescil ve ilan edilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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

(**) AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş., Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu (TMSF) tarafından yapılan Adabank A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Dünya Katılım Bankası A.Ş.) Hisse Satış ihalesine katılmış ve 24.05.2023 tarihinde AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin teklifi ile ihale sona ermiştir. Söz konusu ihaleye ilişkin olarak, TMSF'ye ihale bedeli 215.000.0000 TL'nin ödemesi AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi tarafından gerçekleştirilmiş olup, 23.08.2023 tarihinde yapılan Adabank A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Dünya Katılım Bankası A.Ş.)'nin paylarının AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'ne devir işlemi tamamlanmıştır. Adabank A.Ş.'nin ticaret ünvanı 25 Aralık 2023 tarihinde yapılan Genel Kurul kararı ile Dünya Katılım Bankası Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir.

(***) Şirket Yönetim Kurulu'nun 13.07.2023 tarihli kararı ile Doğal Gaz Toptan Satış Lisansına sahip AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ödenmiş sermayesinin 10.000.000 TL'den 20.500.000 TL'ye artırılmasına, AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %100 oranında pay sahibi olan Ahlatıcı Holding A.Ş.'nin rüçhan haklarının kısıtlanmak suretiyle Şirket tarafından söz konusu sermaye artırımına 10.500.000 TL tutar üzerinden iştirak edilmesine ve dolayısıyla AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Şirket'in %51,2 oranında bağlı ortaklığı haline getirilmesine karar vermiştir. Şirket tarafından işlemin tamamlanması için T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na yapılan onay başvurusu 01.08.2023 tarihinde sonuçlanmış ve AHL Doğalgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Şirket'in bağlı ortaklığı haline gelmesi sonucunu doğuran hisse edinimi EPDK tarafından onaylanmıştır.

(****) Şirket Yönetim Kurulu'nun 1 Şubat 2024 tarihli toplantısında, "A Doğal Gaz ve Elektrik Anonim Şirketi" unvanlı (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) ve 50.000.000 TL (Elli milyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulan şirkete %51 oranında (sermaye payı: 25.500.000 TL) iştirak edilmesine karar verilmiştir. Kurulan şirketin ortaklık yapısında diğer pay sahibi Şirketimizin bağlı ortaklığı Enerya Enerji Anonim Şirketi (sermaye oranı: %49, sermaye payı: 24.500.000 TL) şeklindedir.

(*****) A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.)'nin %100 bağlı ortaklığı olarak 16.05.2024 tarihinde, "Marmara Yalova Gaz Dağıtım Anonim Şirketi" ticaret unvanlı ve 50.000.000 TL sermayeli ve "Marmara Çorlu Gaz Dağıtım Anonim Şirketi" ticaret unvanlı ve 50.000.000 TL sermayeli iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiş ve İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil ve ilan edilmiştir.

(*****) Şirket Yönetim Kurulu'nun 3 Ekim 2024 tarihli toplantısında, Ahlatıcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına ve söz konusu payların devralınmasına ilişkin Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MAPEG) ve gerekli mercilere başvuruda bulunulmasına karar verilmiştir. MAPEG'e yapılan başvurunun uygun bulunması neticesinde pay devir işlemleri 11.11.2024 tarihinde tamamlanmış ve tescil edilerek 11.11.2024 tarih ve 11204 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sermayesinin 55.000.000 TL'den 500.000.000 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş ve söz konusu sermaye artırım işlemi 17.01.2025 tarih ve 11252 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde tescil ve ilan edilmiştir.

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 gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştiren bağlı ortaklıkları gaz şebekesi altyapısına yatırım yapmakta ve faaliyet yetkisine sahip olduğu şehirlerdeki abonelerine gaz dağıtım hizmeti gerçekleştirmektedir.

Bağlı ortaklıkların doğal gaz dağıtım lisansı başlangıç ve bitiş tarihleri aşağıdaki gibidir:

Bağlı ortaklık	Lisans başlangıç tarihi	Lisans sona erme tarihi
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16 Şubat 2006	16 Şubat 2036
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	5 Aralık 2003	5 Aralık 2033
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22 Haziran 2004	22 Haziran 2034
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12 Ekim 2006	12 Ekim 2036
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29 Eylül 2005	29 Eylül 2035
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	25 Mayıs 2004	25 Mayıs 2034
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14 Temmuz 2006	14 Temmuz 2036
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	4 Ağustos 2006	4 Ağustos 2036
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	21 Ağustos 2008	21 Ağustos 2038
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.	1 Haziran 2024	1 Haziran 2054
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.	1 Haziran 2024	1 Haziran 2054

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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

Sermayeyi Temsil Eden Hisse Senetlerine Tanınan İmtiyazlar

Şirket'in sermayesi Türk Ticaret Kanunu'na ve sermaye piyasası mevzuatı hükümleriyle genel kurul tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Yönetim Kurulu sekiz 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 üyeliğın herhangi bir nedenle boşalması halinde, yönetim kurulu boşalan üyeliğın kalan süresini tamamlamak üzere yeni üye seçerek genel kurulun ilk toplantısında bu üye seçimini onaya sunar. Tüzel kişi ortaklıkları temsilen yönetim kuruluna seçilenlerin, temsil ettiğı 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 göstereceğı ve kanuni şartları haiz bir kimseyi geçici üye olarak seçer. Şirket'in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir.

(A) Grubu paylara tanınan imtiyazlar Esas Sözleşmenin ilgili maddelerinde gösterilmiştir. Olağın ve olağınüstü genel kurul toplantılarında, her bir (A) Grubu pay, sahibine 5 (beŐ) oy hakkı ve her bir (B) Grubu pay, sahibine 1 (bir) oy hakkı verir. TTK.nun 479 uncu maddesinin 3/a bendi uyarınca Ana Sözleşme değışikliklerinde oyda imtiyaz kullanılamaz. (B) Grubu payların hiçbir imtiyazı yoktur. 4 (dört) yönetim kurulu üyesi A grubu pay sahipleri tarafından aday gösterilen kişiler arasından seçilecektir

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

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

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 değışim oranı ile değerlenerek güncelleneceğı 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 belirlemiŐtir. 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, üçüncü tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına" karar verildiğı açıklanmıştır. 2022 yılında tüm dağıtım şirketlerinin tarifeleri yeniden hesaplanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 7139 sayılı Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları 28/5 maddesinde "Tarife uygulama döneminin belirli bir yılına ilişkin tüketim tahmini kapsamında öngörülen toplam gelir ile aynı yılda gerçekleşen tüketim sonucunda elde edilen toplam gelir arasında pozitif veya negatif yönde yüzde on ve üzerinde sapma olması halinde, oluşan gelir sapmasına yönelik düzeltme yapılmaksızın, tarife uygulama döneminin kalan süresine ilişkin tüketim tahmini revize edilmek suretiyle sistem kullanım bedelleri yeniden belirlenir" hükmü yer almaktadır.

İlgili hükme dayanarak 2023 yılında tüketim sonucunda elde edilen gelirden gerçekleşen sapma nedeniyle 5 Dağıtım Şirketi'nin (Konya, Karaman, Kapadokya, Aksaray, Denizli) tarifesi yeniden tüketim tahmini belirlenmesi suretiyle, 1 Temmuz 2024 itibarıyla geçerli olacak şekilde revize edilmiştir.

Aynı Usul ve Esaslar'ın "Hizmet kalitesi ve performans teşviki" başlığı altındaki 25/b maddesinde yer alan "en az %50 oranında doğrudan pay sahibi veya sahipleri olan anonim şirketin veya anonim şirketlerin paylarının halka arz edilmesi ve Borsa İstanbul A.Ő.'de işlem görmesi, durumlarında ilgili dağıtım şirketinin verimlilik parametresi uygulanması ile bulunan sabit ve değışken işletme gideri bileŐenleri toplamının %0,5'ine tekabül eden tutar kurumsal performans teşviki olarak işletme gideri bileŐenine eklenir" açıklaması doğrudan doğruyla hesaplanan tutar Gelir Gereksinimi'ne dahil edilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar bazı finansal araçların, doğal gaz Şebekesi ve altyapı yatırımlarının ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin 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 34'te açıklanmıştır.

2.2 Uygunluk Beyanı

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

Grup, 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS'ler") esas alınmıştır.

Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

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

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar 18 Ağustos tarihinde Şirket Yönetimi tarafından onaylanmıştır.

2.3 Kullanılan Para Birimi

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

2.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde TMS 29 kapsamı ve uygulamasına yönelik bir açıklama yapmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları uygulayan Şirketlerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiğini belirtmiştir.

Bu çerçevede 30 Haziran 2025, 31 Aralık 2024 ve 30 Haziran 2024 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR(Devamı)

2.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29 uyarınca, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirmektedir.

Raporlama tarihi itibarıyla Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

AŞağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Kümülatif Enflasyon Oranı
30 Haziran 2025	3.132,17	1,00000	%220
31 Aralık 2024	2.684,55	1,16674	%291
30 Haziran 2024	2.319,29	1,35049	%324

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Finansal durum tablosu tarihi 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari olan satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler, iŐtirakler ve benzeri aktifler piyasa değerlerini geçmeyecek şekilde alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların şirkete katıldığı veya şirket içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kâra dahil edilmiştir.

TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR(Devamı)

2.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyondaki kazanç veya kayıp kâr veya zarara dahil edilir ve kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir.

Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı rakamlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili rakamlar, karşılaştırmalı mali tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

2.5 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 finansal tablolarında herhangi bir sınıflama yapmamıştır.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

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 kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kâr 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 kâr/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, kâr/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl kârlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS'ler kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşteri olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

Ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınması

Grup, ortak kontrole tabi işletme birleşmelerini "Hakların Birleşmesi" yöntemine uygun olarak konsolide finansal tablolarına yansıtmıştır. Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlülükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır. Edinilen işletmelerin sermayesini temsil eden özkaynak kalemleri ile satın alım için transfer edilen bedelin arasındaki farklar, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak "Paylara İlişkin Primler" kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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.

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.

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları

a) 1 Ocak 2025 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Mayıs 2024'te KGK, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.

b) 30 Haziran 2025 Tarihi İtibarıyla Yayınlanmış ancak Henüz Yürürlüğe Girmemiş olan Standart ve Değişiklikler

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

c) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) Tarafından Yayımlanmış fakat KGK Tarafından Yayımlanmamış Değişiklikler:

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik iki adet değişiklik ve UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler ile UFRS 19 Standartı UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayımlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

- UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü
- UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler - 11. Değişiklik
- UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler
- UFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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) Doğal gaz dağıtım gelirleri

Doğal gaz dağıtım gelirleri, doğal gaz abonelerine yapılan doğal gaz satış gelirlerinden oluşmaktadır. Gelir, doğal gazın kontrolü aboneye transfer edildiğinde, dolayısıyla ilgili abone tarafından doğal gaz tüketildiğinde kayıtlara alınır. Dönem sonunda faturası kesilmemiş fakat aboneler tarafından tüketilmiş doğal gaz 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 kâr veya zarara yansıtılmaktadır.

(iii) Diğer Hizmet Gelirleri ve Diğer Satışlar

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

(iv) Finans Sektörü

Faiz gelir ve giderleri, etkin faiz oranı yöntemi uygulanarak tahakkuk esasına göre dönemsel olarak muhasebeleştirilmektedir. Faiz gelirleri yönetimin müşterilere verilen kredi ve avansların geri ödenemeyeceği kararına vardıkları andan itibaren durdurulur ve o tarihe kadar kaydedilmiş olan reeskont tutarları iptal edilerek tahsilat

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti(Devamı)

Hasılat (Devamı)

gerçekleşene kadar gelir olarak kaydedilmez. Sözleşmeler yoluyla sağlanan ya da üçüncü bir gerçek veya tüzel kişi için varlık alımı veya satımı gibi işlemlere ilişkin hizmetler yoluyla sağlanan ücret ve komisyon gelirleri, niteliğine göre hizmetin verilmesi süresince veya işlemin tamamlandığı dönemde gelir olarak kaydedilmektedir. Bunlar dışında kalan hizmet gelirleri, tahsil edildikleri dönemde gelir kaydedilmektedir.

Enflasyona endeksli devlet tahvilleri, "Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan" veya "İtfa edilmiş maliyetle ölçülen" finansal varlıklar olarak sınıflandırılır. Kupon ödemelerinin hesaplamasında kullanılan referans endeksler, iki ay önceki TÜFE oranları temel alınarak hesaplanmaktadır. Efektif faiz oranı kullanılarak hesaplanan faiz gelirleri ise TMS 1 çerçevesinde net faiz gelirleri hesabına kaydedilmektedir.

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.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

T.C. Merkez Bankası hesabı

T.C. Merkez Bankası ("Merkez Bankası") hesabı, Merkez Bankası'nın 2005/1 Sayılı "Zorunlu Karşılıklar Hakkında Tebliği"ne göre bankalarca Türk parası zorunlu karşılık için geçerli katılım fonları ve diğer yükümlülükler için vade yapısına göre %3 ila %40 aralığında (2024: %3 ila %33) yabancı para zorunlu karşılık için geçerli oranlar ise katılım fonları ve diğer yükümlülüklerde vade yapısına göre %5 ila %32 aralığındadır (31 Aralık 2024: %5 ila %30).

Satış ve geri alım anlaşmaları

Ters repo konusu finansal varlıklar karşılığı verilen fonlar konsolide finansal tablolarda ters repo alacakları olarak nakit ve nakit benzeri değerler altında muhasebeleştirilir. Söz konusu ters repo anlaşmaları ile belirlenen alış ve geri satış fiyatları arasındaki farkın döneme isabet eden kısmı için iç iskonto oranı yöntemine göre gelir reeskontu hesaplanır ve ters repoların maliyetine eklenmesi suretiyle muhasebeleştirilir.

Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar

Grup tarafından doğrudan borç ya da kredi vermek amacıyla oluşan finansal varlıklar, finans sektörü faaliyetlerinden alacaklar olarak sınıflandırılır ve iskonto edilmiş maliyet bedelinden değer düşüklüğü karşılığı düşülerek kaydedilir. Bütün kullanılan krediler ve avanslar, para müşterilere transfer edildiğinde konsolide finansal tablolara kaydedilir.

"Aşama 1", ilk muhasebeleştirme anında ve ilk muhasebeleştirmeden bir sonraki raporlama dönemine kadar kredi riskinde önemli bir artış olmayan veya raporlama tarihinde düşük kredi riski olan finansal varlıkları kapsamaktadır. Söz konusu varlıklar için, "12 aylık beklenen kredi zararı" muhasebeleştirilmekte ve faiz geliri beklenen zarar karşılığı düşülmeden brüt defter değeri üzerinden hesaplanmaktadır. 12 aylık beklenen kredi zararı, raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde finansal varlığa ilişkin gerçekleşmesi muhtemel temerrüt durumlarından kaynaklanan kredi zararlarının 12 aya ağırlıklandırılması ile hesaplanan tutardır.

"Aşama 2", ilk muhasebeleştirmeden sonra kredi riskinde önemli artış olan fakat değer düşüklüğüne ilişkin tarafsız bir kanıt olmayan finansal varlıkları kapsamaktadır. Söz konusu varlıklar için "ömür boyu beklenen kredi zararı" muhasebeleştirilmekte ve faiz geliri beklenen zarar karşılığı düşülmeden brüt defter değeri üzerinden hesaplanmaktadır. Ömür boyu beklenen kredi zararı finansal varlığın beklenen ömrü boyunca gerçekleşmesi muhtemel temerrüt durumlarından kaynaklanan kredi zararlarıdır.

"Aşama 3", raporlama tarihinde değer düşüklüğü için tarafsız kanıtın olduğu finansal varlıkları içermektedir. Söz konusu varlıklar için "ömür boyu beklenen kredi zararı" muhasebeleştirilmektedir. Grup, kredi riskindeki önemli artışların zamanında belirlenmesi ve zarar karşılığının toplu olarak finansal tablolara alınması amacıyla; finansal araç türü, kredi riski derecesi, teminat türü, vadeye kalan süre ve sektör gibi ortak kredi riski özelliklerini esas alarak finansal araçlarını gruplandırmaktadır. Finans sektörü faaliyetlerinden alacaklara ilişkin beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim konsolide gelir tablosunda "esas faaliyetlerden diğer gelirler/giderler" hesabında muhasebeleştirilmektedir.

Stoklar

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

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti(Devamı)

Maddi Duran Varlıklar

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları indirgenmiş nakit akımları modeli kullanılarak gerçeğe uygun değerlerinden değerleme 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 30 yıl üzerinden 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 muhasebeleŐtirmiŐtir:

4646 sayılı "Doğalgaz Piyasası Kanunu"na göre dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, söz konusu kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. 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 lisans 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 "Maddi Duran Varlıklar" altında muhasebeleştirilmiştir.

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 düşümlere 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 inŐası 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 kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti(Devamı)

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde ya da tedarikinde veya idari amaçla kullanılmak veya işlerin normal seyri esnasında satılmak yerine, kira geliri veya değer artış kazancı ya da her ikisini birden elde etmek amacıyla (sahibi veya finansal kiralama sözleşmesine göre kiracı tarafından) elde tutulan arsa veya bina ya da binanın bir kısmı veya her ikisi yatırım amaçlı gayrimenkuller olarak sınıflandırılır.

Yatırım amaçlı bir gayrimenkul, gayrimenkulle ilgili gelecekteki ekonomik yararların işletmeye girişinin muhtemel olması ve yatırım amaçlı gayrimenkulün maliyetinin güvenilir bir şekilde ölçülebilir olması durumunda bir varlık olarak muhasebeleştirilir. Yatırım amaçlı gayrimenkuller, yeniden değerlendirilmiş tutar üzerinden konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Değerleme raporları esas alınarak oluşan değer kazanç veya kayıpları, oluştukları dönemde kâr veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

Yatırım amaçlı gayrimenkuller olan bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla incelenir ve bu inceleme sonunda yatırım amaçlı gayrimenkullerin kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir.

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.

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kiralama İşlemleri (Devamı)

Kiracı durumunda Grup (Devamı)

- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

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

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

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

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre 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 kalemde sunulur.

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

Bir endeks ya da orana bağlı olmayan değişken 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. Grup, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kiralama İşlemleri (Devamı)

Kiraya veren durumunda Grup(Devamı)

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 buldukları 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.

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 lisanslar

İşletme birleşmelerinin bir parçası olarak elde edilen lisanslar şirket birleşmesi tarihindeki gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Lisansın Grup'a net nakit girişi sağlaması beklenen süre için öngörülebilir bir sınır olmaması nedeniyle, Grup, lisansı sınırsız faydalı ömre sahip olarak değerlendirmiştir. Lisanslar, her yıl ya da değer düşüklüğünün varlığını işaret eden şartların olduğu durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Değer düşüklüğünün olması durumunda lisansların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerine getirilir.

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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi Duran Varlıklar (Altyapı Yatırımları Hariç) 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 değerine ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değerine, 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 değerine, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlenen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kâr/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerleme değer azalışı olarak dikkate alınır.

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

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 kâr 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 kâr veya zarara yansıtılır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

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 muhasebeleştirilmede itfa edilmiş maliyeti üzerinden, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak veya gerçeğe uygun değer değişimi kâr 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.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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 kâr veya zararda muhasebeleştirilir ve "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde gösterilir (Not 24).

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 kâr veya zararda muhasebeleştirilir (Not 24),
- 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 kâr veya zararında muhasebeleştirilir. Oluşan diğer tüm kur farkları, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kâr veya zarara yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin parçası olmayan finansal varlıklara ilişkin kur farkları dönem kâr 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 yansıtacak 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.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal varlıklar (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 kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Ayrıca, gerçeğe uygun değer değışimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan bir borçlanma aracının finansal tablo dışı bırakılmasında, daha önce ilgili araca ilişkin yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp, kâr veya zararda yeniden sınıflandırılır. Grup'un ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer değışimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçmeyi tercih ettiği bir özkaynak aracının finansal tablo dışı bırakılması durumundaysa, yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp kâr veya zararda muhasebeleştirilmez, doğrudan birikmiş kârlara transfer edilir.

Finansal yükümlülükler

Grup, finansal yükümlülüğü ilk defa finansal tablolara alırken gerçeğe uygun değerinden ölçer. Gerçeğe uygun değer değışimleri 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 değışimi 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 değışken 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.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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 kalktığı, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal tablo dışı bırakır. Finansal tablo dışı bırakılan finansal yükümlülüğün defter değeri ve devredilen nakit dışı varlıklar veya üstlenilen yükümlülükler dahil olmak üzere ödenen veya ödenecek tutar arasındaki fark, kâr 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, kâr 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 kâr veya zararlar derhal kâr 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 işlemlerin 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 kalem arasındaki ilişkiyi belgelendirirken risk yönetimi amaçlarını ve çeşitli korunma işlemlerini yönetme stratejilerini de göz önünde bulundurur. Buna ek olarak, Grup korunma işleminin başlangıcında ve süreklilik arz eden bir biçimde, korunma ilişkilerinin korunma işleminin etkinliğine ilişkin aşağıdaki hükümleri sağladığı durumdaki korunma sağlanan riskle ilişkili korunulan kalemin gerçeğe uygun değerlerindeki ve nakit akışlarındaki değişikliklerin mahsup edilmesinde korunma aracının etkin olup olmadığını belirler:

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

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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 Vergileri* 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 Ödemeler* 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 kâr/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 kâr/zarara aktarılır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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 buldukları 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 çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değerı ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kâr 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; kâra ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

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, konsolide 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 değerı, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

Devlet teşvik ve yardımları

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

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Nakit akış tablosu

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

Sermaye ve temettüler

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kârdan 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 2025 tarihi itibarıyla doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024:Bulunmamaktadır).

Bölgümlere göre raporlama

Bölgümlere göre raporlama, Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili merciine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii, bölgümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölgümlerin performansının değerlendirilmesinden sorumludur.

Bir faaliyet bölgümünün, raporlanabilir bölgüm olarak belirlenebilmesi için, işletme dışı müşterilere yapılan satışlar ve bölgümler arası satışlar veya transferler de dahil olmak üzere, raporlanan hasılatının, işletme içi ve dışı tüm faaliyet bölgümlerinin toplam hasılatının yüzde 10'unu veya daha fazlasını oluşturması, raporlanan kâr veya zararının yüzde 10'u veya daha fazlası olması veya varlıklarının, tüm faaliyet bölgümlerinin toplam varlıklarının yüzde 10'u veya daha fazlası olması gerekmektedir. Yönetimin bölüme ilişkin bilgilerin finansal tablo kullanıcıları için faydalı olacağına inanması durumunda, yukarıdaki sayısal alt sınırlardan herhangi birini karşılamayan faaliyet bölgümleri de raporlanabilir bölgümler olarak değerlendirilebilir ve bunlara ilişkin bilgiler ayrı olarak açıklanabilir.

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

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

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kâr, diğeryıllarda 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.

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 yasalaşmış 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 kâr elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kâr/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğeryarlık ve yükümlülüklerin ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağılı 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 kâr elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

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 kâr 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 alınımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde, şerefiye hesaplanmasında ya da satın alınan, satın alınan bağlı ortaklığın tanımlanabilen varlık, yükümlülük ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinde elde ettiği payın satın alım maliyetini aşan kısmının belirlenmesinde vergi etkisi göz önünde bulundurulur.

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

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

Finansal durum tablosunda 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.

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, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan (aşağıda ele alınan tahminler dışındaki) aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Faturalanmamış doğal gaz tahakkukları

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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)

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 kâr 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.

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 alacak tutarının miktarı, geçmiş deneyimler ve genel ekonomik koşullar ile ilgili değerlendirmesine dayanmaktadır. Grup, 1 Ocak 2008 tarihinden itibaren doğal gaz dağıtım bölgelerindeki abone sayılarında ve alacaklarındaki meydana gelen artışa paralel olarak alacaklarındaki risk unsurlarını değerlendirmiştir. Vadesini geçen doğal gaz alacaklarını abonelerden elde edilen güvence bedelleri ile karşılaştıran Grup, üç aydır tahsil edilemeyen doğal gaz 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 doğal gaz 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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)

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 abonenin dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli tüm borçların ödenmiş olması kaydıyla, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık olarak ilan edilen, 2003=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 kâr veya zarar tablosunda parasal kayıp / kazanç 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 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 2025 itibarıyla 80.539.441.195 TL olarak belirlenmiş olup hiyerarşisinin üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

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.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi Grup'un risk ve getirilerinin doğal gaz sektöründeki gelişmelerden etkilendiğini dikkate alarak faaliyet bölümlerine ilişkin raporlama formatı olarak faaliyet bölümlerini kullanma kararı almıştır. Grup yönetimi, Grup'un faaliyet alanının enerji sektörü ve bankacılık olmasından dolayı, Grup'un bu iki sektörün oluşturduğu endüstriyel bölümler altında faaliyet gösterdiğini düşünmektedir.

1 Ocak – 30 Haziran 2025 ve 1 Ocak – 30 Haziran 2024 dönemleri için bilgiler aşağıda sunulmuştur

a) Bölümlere göre bilgi analizi

01 Ocak 2025 - 30 Haziran 2025	Enerji	Bankacılık	Madencilik	Konsolide Toplam
Hasılat	20.541.518.412	5.414.091.769	33.394	25.955.643.575
Satışların maliyeti	(17.949.238.397)	(3.206.705.299)	-	(21.155.943.696)
Brüt Kar	2.592.280.015	2.207.386.470	33.394	4.799.699.879
Faaliyet giderleri	(682.544.273)	(1.419.301.832)	(5.569.067)	(2.107.415.172)
Esas Faaliyetlerden gelirler/giderler	1.502.267.325	65.570.087	5.963.535	1.573.800.947
Faaliyet Karı	3.412.003.067	853.654.725	427.862	4.266.085.654
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/giderler	5.941.206	-	-	5.941.206
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	3.417.944.273	853.654.725	427.862	4.272.026.860
Finansman gelir/giderleri	(1.841.706.346)	-	-	(1.841.706.346)
Net parasal kayıp / (kazanç)	(669.678.483)	(36.705.795)	24.157.481	(682.226.797)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı	906.559.444	816.948.930	24.585.343	1.748.093.717

01 Ocak 2024 - 30 Haziran 2024	Enerji	Bankacılık	Konsolide Toplam
Hasılat	14.792.247.630	1.348.230.066	16.140.477.696
Satışların maliyeti	(13.492.208.571)	(613.888.944)	(14.106.097.515)
Brüt Kar	1.300.039.059	734.341.122	2.034.380.181
Faaliyet giderleri	(549.769.288)	(693.530.307)	(1.243.299.595)
Esas Faaliyetlerden gelirler/giderler	1.644.678.894	465.133.185	2.109.812.079
Faaliyet Karı	2.394.948.665	505.944.000	2.900.892.665
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/giderler	16.545.299	-	16.545.299
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	2.411.493.964	505.944.000	2.917.437.964
Finansman gelir/giderleri	1.973.923	-	1.973.923
Net parasal kayıp / (kazanç)	(1.908.492.812)	396.975.050	(1.511.517.762)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı	504.975.075	902.919.050	1.407.894.125

b) Bölüm varlıkları

Bölüm Varlıkları	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Enerji	87.541.924.099	67.853.386.088
Bankacılık	61.502.134.626	49.390.319.631
Maden	1.343.175.734	138.920.888
	150.387.234.459	117.382.626.607

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kasa	563	656
Bankadaki nakit	7.058.003.407	4.941.619.849
- Vadeli mevduatlar	6.931.536.710	4.772.205.444
- Vadesiz mevduatlar	126.466.697	169.414.405
Diğer hazır varlıklar(*)	623.207.622	622.023.260
Finans sektörü faaliyetlerine ait diğer hazır varlıklar(**)	4.312.777.000	5.818.761.093
	11.993.988.592	11.382.404.858
Vadeli POS alacakları	(623.207.622)	(622.023.260)
Nakit ve nakit benzerleri	11.370.780.970	10.760.381.598

(*) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla tutarın içindeki 623.207.622 TL vadeli pos alacakları "diğer nakit benzerleri" altında sınıflanmış ve nakit akış tablosunda ayrıca gösterilmiştir (31 Aralık 2024: 622.023.260 TL).

(**) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Dünya Katılım Bankası A.Ő.'ye ait nakit ve nakit benzerleri bakiyelerinden oluşmaktadır. Tutarın 1.772.634.000 TL'si bankalar bakiyelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: Tutarın 5.177.546.839 TL'si bankalar bakiyelerinden oluşmaktadır).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un 6.931.536.710 TL tutarında toplam vadeli mevduatları (31 Aralık 2024: 4.772.205.444 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadeleri 1 Temmuz 2025 olup, faiz oranları %37,50 ila %47,50 arasındadır (31 Aralık 2024: Vadeli mevduatların vadesi 1 Ocak 2025 olup, faiz oranları %47,25 ila %48 arasındadır). Grup'un 30 Haziran 2025 itibarıyla karşılığı yabancı para cinsinden mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri üzerindeki kredi, faiz ve yabancı para risklerine ilişkin açıklamalar Not 33'te gösterilmiştir.

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

	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Döneme gelir yazılan ertelenmiş abone bağlantı geliri	(428.953.171)	(364.398.904)
Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	(428.953.171)	(364.398.904)

5. TÜRKİYE CUMHURİYET MERKEZ BANKASI HESABI

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Vadesiz serbest fon	1.627.190.000	2.437.582.090
Vadeli serbest olmayan hesap	6.717.418.000	2.339.546.820
	8.344.608.000	4.777.128.910

Dünya Katılım Bankası A.Ő., TCMB'nin "Zorunlu Karşılıklar Hakkında 2005/1 sayılı Tebliğ"ine göre Türk parası ve yabancı para yükümlülükleri için TCMB nezdinde zorunlu karşılık tesis etmektedir. Zorunlu karşılıklar TCMB'de "Zorunlu Karşılıklar Hakkında Tebliğ"e göre Türk Lirası, USD ve/veya AVRO ve standart altın cinsinden tutulabilmektedir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

6. FİNANSAL YATIRIMLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal yatırımların detayı aşağıdaki gibidir :

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli finansal yatırımlar	3.957.532.000	1.737.334.327
	3.957.532.000	1.737.334.327

Kısa vadeli yatırımların tamamı finans sektörü faaliyetlerinden oluşmaktadır.

Kısa vadeli finansal yatırımlara ilişkin detaylar aşağıdaki gibidir;

a) Gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan finansal varlıklar:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yatırım fonu belgeleri (net)	1.229.155.000	1.104.901
Kira Sertifikası	149.025.000	154.401.613
Sermayede payı temsil eden menkul değerler	15.000	17.501
	1.378.195.000	155.524.015

b) Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklara ilişkin bilgiler:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Borçlanma senetleri	1.965.144.000	1.125.253.555
Borsada işlem gören	1.965.144.000	1.125.253.555
Değer Azalma Karşılığı (-)	741.000	-
	1.964.403.000	1.125.253.555

c) İtfa edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilen finansal varlıkların yıl içindeki hareketleri:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Borçlanma senetleri	614.934.000	456.556.757
Borsada işlem gören(*)	614.934.000	456.556.757
	614.934.000	456.556.757

(*) T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından ihraç edilen kira sertifikalarını içermektedir.

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli finansal yatırımlar	1.250.000	1.458.424
	1.250.000	1.458.424

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

7. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

A. Banka Kredileri

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlar aşağıdaki gibidir :

Finansal Borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli banka kredileri	3.534.669.882	2.826.282.768
- AVRO Kredileri	3.534.669.882	2.826.282.768
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	458.962.541	487.228.450
- TL Krediler	17.816.898	31.553.740
- AVRO Kredileri	441.145.643	455.674.710
Uzun vadeli banka kredileri	3.871.353.832	3.748.058.614
- TL Krediler	25.392.826	38.358.676
- AVRO Kredileri	3.845.961.006	3.709.699.938
Toplam finansal borçlar	7.864.986.255	7.061.569.832

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	3.993.632.423	3.313.511.218
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	389.094.121	354.754.384
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	411.482.997	369.839.336
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	439.224.760	392.092.052
5 yıldan uzun	2.631.551.954	2.631.372.842
	7.864.986.255	7.061.569.832

Finansal borçlara ilişkin faiz, kur ve likidite risklerine dair açıklamalara Not 33'te yer verilmiştir.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	30 Haziran 2025		
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Kredi	TL	%19,08-%32,28	3.974.823	23.705.890	27.680.713
Kredi	TL	TL REF+%3-%3,79	13.842.075	1.686.936	15.529.011
Kredi	AVRO	%6,00 - %7,76	3.975.815.525	3.845.961.006	7.821.776.531
					7.864.986.255

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

7. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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

Vade dağılımı	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yıl 1	52.447.425	34.002.652
Yıl 2	41.513.155	37.464.964
Yıl 3	55.036.692	58.656.326
Yıl 4	40.998.505	34.427.582
Yıl 5	16.097.050	17.475.944
5 yıldan uzun	32.704.611	34.369.065
	238.797.438	216.396.533
Faiz tahakkuku	10.119.202	22.349.335

8. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Abonelerden alacaklar	1.342.748.779	5.230.007.304
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 29)	54.547.007	76.393.412
Şüpheli ticari alacaklar	33.662.950	32.730.518
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(33.662.950)	(32.730.518)
Alacak senetleri	25.827.849	25.519.572
Diğer ticari alacaklar	177.348.503	2.111.392
	1.600.472.138	5.334.031.680

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

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli ticari alacağı bulunmamaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un doğal gaz alacaklarının ortalama vadesi sektörün ortalama vade hedeflerine paralel olarak 12 gündür (31 Aralık 2024:12 gün).

Doğal gaz dağıtım müşterilerinden alacaklar

Grup, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 30 Haziran 2025 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği toplam 9.798.854.432 TL güvence bedeli (31 Aralık 2024: 9.601.658.743) (Not 10) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 2.889.115.890 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 3.094.472.824 TL).

(*) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bakiyenin içinde Grup'un 309.327.341 TL tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 3.538.309.491 TL).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

8. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR(Devamı)

Ticari alacaklar(Devamı)

Şüpheli alacak karşılıklarının, 30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	32.730.518	35.035.177
Dönem gideri (Not 22)	9.070.926	5.393.133
İptaller ve tahsilatlar (Not 24)	(2.699.259)	(3.407.644)
Parasal kayıp/kazanç	(5.439.235)	(6.954.984)
	33.662.950	30.065.682

Grup'un ticari alacaklarından dolayı maruz kaldığı kredi riski ve döviz kuru riskine ait açıklamalar Dipnot 33'tedir.

Ticari borçlar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Doğal gaz alımları ile ilgili borçlar	1.146.550.718	4.854.681.845
TaŐeronlara olan ticari borçlar	781.649.219	769.024.819
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	133.034.702	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 29)	8.853.150	115.982.949
Diğer satıcılara ticari borçlar	318.883.543	82.197.446
	2.388.971.332	5.821.887.059

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla doğal gaz alımlarına ilişkin borçların ortalama ödeme süresi sektör ortalamalarıyla uyumlu olarak 20 ila 30 gün aralığındadır (31 Aralık 2024: 20 ila 30 gün). Vadesi geçen borçlara faiz uygulanmaktadır. Grup'un en büyük doğal gaz tedarikçisi BOTAŞ'ın uyguladığı gecikme faizi aylık %4,50'dir (31 Aralık 2024: %4,50).

Vadesi üç aydan fazla olan ilişkili taraf borçlarına faiz uygulanır. Raporlama tarihinde Grup'a tahakkuk edilen ticari borç gecikme 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 33'te mevcuttur.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

9. FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR**Finans sektörü faaliyetlerinden alacaklar**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finans sektörü faaliyetlerinden alacaklar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	Standart Nitelikli Krediler		Toplam
	Yurt içi krediler	Yurt dışı krediler	
İşletme kredileri	23.521.015.000	-	23.521.015.000
Tüketici kredileri	80.632.000	-	80.632.000
Mali kesime verilen krediler	5.157.238.000	-	5.157.238.000
Kiralama işlemlerinden alacaklar	1.227.803.000	-	1.227.803.000
Diğer	5.337.375.000	-	5.337.375.000
	35.324.063.000	-	35.324.063.000

31 Aralık 2024	Standart Nitelikli Krediler		Toplam
	Yurt içi krediler	Yurt dışı krediler	
İşletme kredileri	19.509.242.755	-	19.509.242.755
Tüketici kredileri	1.022.064	-	1.022.064
Mali kesime verilen krediler	4.739.239.052	-	4.739.239.052
Kiralama işlemlerinden alacaklar	5.090.484	-	5.090.484
Diğer	2.619.871.106	-	2.619.871.106
	26.874.465.461	-	26.874.465.461

Finans sektörü faaliyetlerinden borçlar

	30 Haziran	31 Aralık
	2025	2024
Finans sektörü faaliyetlerinden kısa vadeli borçlar	43.524.935.000	26.550.867.982
Finans sektörü faaliyetlerinden uzun vadeli borçlar	375.205.000	4.049.880.467
	43.900.140.000	30.600.748.449

Finans sektörü faaliyetlerinden borçları alınan krediler ve toplanan fonlardan oluşmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

9. FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAKLAR VE BORÇLAR(Devamı)**Finans sektörü faaliyetlerinden borçlar (Devamı)**

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Para Piyasalarına Borçlar		
Geri Alım Vaadi ile satım işlemlerinden sağlanan fonlar		
Geri alım vaadi ile satım işlemlerinden sağlanan fonlar	509.788.000	-
Geri alım vaadi ile satım işlemleri gider reeskontları	-	736.213
Bankalar	-	560.034.868
	509.788.000	560.771.081

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Satıcılara Borçlar	16.837.000	-
	16.837.000	-

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Alınan krediler	3.971.878.000	2.242.752.961
	3.971.878.000	2.242.752.961

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

10. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 29)	50.000.000	46.001.138
Vergi dairesinden alacaklar	25.557	29.818
Diğer alacaklar	10.932.722	15.110.897
	60.958.279	61.141.853

Uzun vadeli diğer alacaklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar	4.091.414	3.747.896
	4.091.414	3.747.896

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	9.798.854.432	9.601.658.743
Ödenecek vergi ve fonlar	471.958.590	383.724.943
Diğer borçlar (**)	244.024.117	271.303.633
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 29)	2.218.041	1.876.824
	10.517.055.180	10.258.564.143

(*) 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 Endeksi (TÜFE) kullanılarak konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "Kısa Vadeli Diğer Borçlar" altında izlenmektedir.

(**) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bakiyenin 131.655.000 TL'lik kısmı Dünya Katılım Bankası A.Ş.'nin türev finansal araçlar için alınan nakdi teminatlar ve diğer giderler bakiyelerinden oluşmaktadır

Uzun vadeli diğer borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Diğer uzun vadeli borçlar	2.842.405	2.732.976
	2.842.405	2.732.976

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

11. STOKLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran	31 Aralık
	2025	2024
Doğal gaz Şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	224.320.407	287.397.879
	224.320.407	287.397.879

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihinde biten dönemde doğal gaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 15.656.148.707 TL'dir (30 Haziran 2024: 11.958.117.050 TL) (Not 21).

12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Peşin ödenmiş giderler

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran	31 Aralık
	2025	2024
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Gelecek aylara ait giderler	67.272.632	43.071.233
Verilen sipariŐ avansları	48.006.921	133.929.735
AktifleŐtirilen damga vergileri(*)	28.620.066	66.784.312
Personel avansları	4.728.700	6.280.649
Verilen iş avansları	567.838	422.084
	149.196.157	250.488.013
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Peşin ödenmiş giderler(**)	181.129.000	-
	181.129.000	-

(*) 30 Haziran 2025 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kâr veya zarar tablosuna yansıtacağı 28.620.066 TL damga vergisi tutarı bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 66.784.312 TL).

(**) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla tutarın tamamı Dünya Katılım Bankası A.Ő.'na ait peşin ödenmiş giderlerden oluşmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

12. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER(Devamı)**Ertelenmiş gelirler**

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran	31 Aralık
	2025	2024
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler		
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	632.318.426	586.692.945
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	266.639.693	239.795.088
Müşterilerden alınan avanslar	5.549.713	8.893.463
	904.507.832	835.381.496
	30 Haziran	31 Aralık
	2025	2024
Uzun vadeli ertelenmiş gelirler		
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	5.848.476.254	5.671.734.753
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	2.422.935.981	2.260.011.572
	8.271.412.235	7.931.746.325

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

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş gelirler

	1 Ocak -	1 Ocak -
	30 Haziran	30 Haziran
	2025	2024
Açılış bakiyesi	8.754.730.950	8.061.418.252
Ertelenen kısım	844.592.575	585.939.552
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri (Not 21)	(428.953.171)	(364.398.904)
Kapanış bakiyesi	9.170.370.354	8.282.958.900
Kısa vadeli kısım (-)	(898.958.118)	(751.643.868)
Uzun vadeli kısım	8.271.412.236	7.531.315.032

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet Değeri</u>	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Tesis makine ve cihazlar</u>	<u>Demirbaşlar</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Özel maliyetler</u>	<u>Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları</u>	<u>Yapılmakta Olan Yatırımlar(*)</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2025 itibariyle açılış bakiyesi	792.433	371.255.322	260.734.901	797.406.856	593.335.465	108.136.237	62.999.490.371	10.307.984	65.141.459.569
Alımlar	120.000.000	-	12.103.032	128.598.277	75.255.005	10.378.420	2.348.637.685	455.384.533	3.150.356.952
Yeniden değerlendirme fonu	-	-	-	-	-	-	20.145.328.164	-	20.145.328.164
Çıkışlar	-	-	-	(37.338.632)	(1.379.086)	-	-	-	(38.717.718)
30 Haziran 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	120.792.433	371.255.322	272.837.933	888.666.501	667.211.384	118.514.657	85.493.456.220	465.692.517	88.398.426.967
Birikmiş Amortismanlar									
1 Ocak 2025 itibariyle açılış bakiyesi	-	(166.297.780)	(152.911.438)	(396.694.293)	(285.669.609)	(101.393.628)	(3.970.193.409)	-	(5.073.160.157)
Dönem gideri	-	(1.257.172)	(13.998.912)	(89.523.692)	(72.505.971)	(1.050.783)	(983.821.616)	-	(1.162.158.146)
Çıkışlar	-	-	-	29.525.523	936.803	-	-	-	30.462.326
30 Haziran 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	-	(167.554.952)	(166.910.350)	(456.692.462)	(357.238.777)	(102.444.411)	(4.954.015.025)	-	(6.204.855.977)
30 Haziran 2025 itibariyle net defter değeri	120.792.433	203.700.370	105.927.583	431.974.039	309.972.607	16.070.246	80.539.441.195	465.692.517	82.193.570.990

(*) Bakiyenin tamamı Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş'ye aittir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”)’nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	Özel maliyetler	Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları	Toplam
1 Ocak 2024 itibariyle açılış bakiyesi	792.433	-	232.454.597	369.433.484	374.242.382	100.795.037	49.418.163.135	50.495.881.068
Alımlar	-	244.161.771	15.289.157	232.948.142	164.521.671	1.014.843	1.602.378.157	2.260.313.741
Transferler(*)	-	141.963.034	-	-	-	-	-	141.963.034
Bağlı ortaklık girişi	-	-	302.825	2.639.245	-	-	6.426.357.843	6.429.299.913
Çıkışlar	-	-	-	-	(3.970.819)	-	-	(3.970.819)
30 Haziran 2024 itibariyle kapanış bakiyesi	792.433	386.124.805	248.046.579	605.020.871	534.793.234	101.809.880	57.446.899.135	59.323.486.937
Birikmiş Amortismanlar								
1 Ocak 2024 itibariyle açılış bakiyesi	-	-	(133.696.786)	(226.191.905)	(172.051.020)	(87.938.069)	(2.288.335.211)	(2.908.212.991)
Dönem gideri	-	(175.523.589)	(14.736.125)	(135.618.192)	(73.617.085)	(13.853.977)	(785.497.111)	(1.198.846.079)
Bağlı ortaklık girişi	-	-	(813)	(39.214)	-	-	(11.131.757)	(11.171.784)
Çıkışlar	-	-	-	-	2.998.645	-	-	2.998.645
30 Haziran 2024 itibariyle kapanış bakiyesi	-	(175.523.589)	(148.433.724)	(361.849.311)	(242.669.460)	(101.792.046)	(3.084.964.079)	(4.115.232.209)
30 Haziran 2024 itibariyle net defter değeri	792.433	210.601.216	99.612.855	243.171.560	292.123.774	17.834	54.361.935.056	55.208.254.728

(*) Şirket’in 31 Aralık 2023 döneminde yatırım amaçlı gayrimenkul olarak değerlendirilen binaları 30 Haziran 2024 döneminde maddi duran varlıklara transfer olmuştur.

İtfa ve amortisman giderlerinin fonksiyonlara göre dağılımı Not 23’de belirtilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemleri için kullanım hakkı varlıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkış	30 Haziran 2025
Gayrimenkuller	304.643.952	69.713.542	-	374.357.494
Taşıtlar	236.702.709	32.975.701	(3.293.476)	266.384.934
30 Haziran 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	541.346.661	102.689.243	(3.293.476)	640.742.428
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(125.892.720)	(21.528.524)	-	(147.421.244)
Taşıtlar	(111.767.745)	(32.876.014)	3.293.476	(141.350.283)
30 Haziran 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	(237.660.465)	(54.404.538)	3.293.476	(288.771.527)
30 Haziran 2025 itibariyle net defter değeri	303.686.196	48.284.706	-	351.970.901
30 Haziran 2024				
Maliyet Değeri	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkış	30 Haziran 2024
Gayrimenkuller	158.743.664	383.325.501	-	542.069.165
Taşıtlar	162.105.891	90.317.844	(1.462.831)	250.960.904
30 Haziran 2024 itibariyle kapanış bakiyesi	320.849.555	473.643.345	(1.462.831)	793.030.069
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(100.348.855)	(28.715.820)	-	(129.064.675)
Taşıtlar	(37.872.789)	(27.873.766)	880.968	(64.865.587)
30 Haziran 2024 itibariyle kapanış bakiyesi	(138.221.644)	(56.589.586)	880.968	(193.930.262)
30 Haziran 2024 itibariyle net defter değeri	182.627.911	417.053.759	(581.863)	599.099.807

Kullanım hakkı varlıklarının faydalı ömürleri gayrimenkuller için 2-10 yıl, taşıtlar için 3 yıldır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

15. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	Yazılım ve altyapı destek sistemleri	Bankacılık Lisansı	Gayrimaddi Haklar (*)	Toplam
1 Ocak 2025 itibariyle açılış bakiyesi	1.419.936.396	2.152.448.022	589.238.096	4.161.622.514
Alımlar	179.048.767	-	-	179.048.767
30 Haziran 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	1.598.985.163	2.152.448.022	589.238.096	4.340.671.281
Birikmiş Amortismanlar				
1 Ocak 2025 itibariyle açılış bakiyesi	(694.645.443)	-	-	(694.645.443)
Dönem gideri	(180.697.741)	-	-	(180.697.741)
30 Haziran 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	(875.343.184)	-	-	(875.343.184)
30 Haziran 2025 itibariyle net defter değeri	723.641.979	2.152.448.022	589.238.096	3.465.328.097

Maliyet Değeri	Yazılım ve altyapı destek sistemleri	Bankacılık Lisansı	Toplam
1 Ocak 2024 itibariyle açılış bakiyesi	1.070.147.688	1.913.839.470	2.983.987.158
Alımlar	76.450.059	82.450.327	158.900.386
Bağlı ortaklık girişi	1.655.643	-	1.655.643
30 Haziran 2024 itibariyle kapanış bakiyesi	1.148.253.390	1.996.289.797	3.144.543.187
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2024 itibariyle açılış bakiyesi	(536.478.257)	-	(536.478.257)
Dönem gideri	(107.753.356)	-	(107.753.356)
Bağlı ortaklık girişi	(11.957)	-	(11.957)
30 Haziran 2024 itibariyle kapanış bakiyesi	(644.243.570)	-	(644.243.570)
30 Haziran 2024 itibariyle net defter değeri	504.009.820	1.996.289.797	2.500.299.617

(*) 3 Ekim 2024 tarihli özel durum açıklamasında belirtildiği üzere, Ahlatıcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına karar verilmiştir. Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sahip olduğu maden ruhsatının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden oluşmakta olup, değer tespiti SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerlendirme kuruluşu tarafından gerçekleştirilmiştir.

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 23'te belirtilmiştir.

16. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Genel kredi karşılıkları(*)	674.006.000	431.677.110
Dava karşılıkları	6.072.110	9.929.150
	680.078.110	441.606.260

(*) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Dünya Katılım Bankası A.Ş. tarafından ayrılan kredi karşılıklarından oluşmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

16. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)**Dava karşılıkları**

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	9.929.150	14.214.233
Konusu kalmayan karşılıklar (Not 24)	(4.068.173)	(5.566.340)
Dönem gideri (Not 24)	1.595.202	14.880.867
Parasal kayıp/kazanç	(1.384.069)	(2.633.998)
Kapanış bakiyesi	6.072.110	20.894.762

Yönetimin kanaatine göre, uygun hukuki görüş alınması ile söz konusu davalar, konsolide finansal tablolarda ayrılan karşılık tutarından öte önemli bir kayba yol açmayacaktır. Davalar için 6.072.110 TL tutarında karşılık ayrılmıştır (30 Haziran 2024: 20.894.762 TL).

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

Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri ("TRİ")'ler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	TL karşılığı	TL
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	19.476.584.654	19.476.584.654
-Teminat	19.476.584.654	19.476.584.654
-İpotek	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	169.209	169.209
Toplam	19.476.753.863	19.476.753.863
31 Aralık 2024	TL karşılığı	TL
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	8.565.084.865	8.565.084.865
-Teminat	8.565.084.865	8.565.084.865
-İpotek	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	1.674.903	1.674.903
Toplam	8.566.759.768	8.566.759.768

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. TAAHHÜTLER

Teminat, Rehin ve İpotekler(Devamı)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Finans Sektörü Harici		
Volkswagen Doğuş Finansman A.Ő. (*)	169.209	1.674.902
Mahkemelere ve belediyelere verilen (**)	4.786.018	4.735.584
Diğer	9.260.636	1.483.431
Toplam teminat mektupları	14.215.863	7.893.917

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Finans Sektörü		
Teminat Mektupları (***)	19.462.538.000	8.558.865.851
Toplam teminat mektupları	19.462.538.000	8.558.865.851

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Teminat Mektupları	19.462.538.000	8.558.865.851
Kesin teminat mektupları	16.326.833.000	5.671.524.426
Geçici teminat mektupları	1.404.705.000	1.903.094.148
Avans teminat mektupları	1.730.999.000	984.246.110
Gümrüklere verilen teminat mektupları	1.000	1.167
Toplam teminat mektupları	19.462.538.000	8.558.865.851

(*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kredilere ilişkin olarak verilen taşıt rehinleridir.

(**) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarıdır.

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı % 30 ve % 18'dir.

(***) Dünya Katılım Bankası A.Ő tarafından verilen teminatlardan oluşmaktadır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un nihai ortağı olan Ahlatcı Holding A.Ő. ve Grup Şirketleri adına Türkiye Cumhuriyeti Ziraat Bankası A.Ő.'ye verilen 700.000.000 USD kefalet bulunmaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ő. ve bağlı ortaklıkları adına T.Vakıflar Bankası T.A.O.'na verilen 1.060.000.000 AVRO kefaleti bulunmaktadır (31 Aralık 2024 : 1.060.000.000 AVRO).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un dağıtım Şirketleri adına Türkiye Emlak Katılım Bankası A.Ő.'ne verilen 9.000.000.000 TL kefaleti bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 9.000.000.000 TL).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. TAAHHÜTLER (Devamı)

Teminat, Rehin ve İpotekler (Devamı)

Ahlatıcı Holding A.Ő.'nin Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ő. nezdinde sahip olduğu 155.250.000 adet payları, Banka Merkez ve Şubelerinden kullandığı ve kullanacağı krediler nedeniyle Bankaya karşı asaleten ve kefaleten doğmuş ve doğacak tüm kredi borçlarına istinaden Bankaya rehnetmiştir.

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler

Dağıtım şirketleri

Doğal gaz 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 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, işletmek, iyileştirmek, genişletmek ile yükümlüdür.

Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ő.

29 Aralık 2023 – 29 Mart 2024 Tarihleri arasında Ortaköy lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgeleri için 10. 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.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Eskil lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Aksaray ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Sultanhanı, Hamidiye, Aratol, Ortaköy ve Eskil Lisans genişleme bölgeleri için 11. 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 Gaz Dağıtım A.Ő.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Çine ve İncirliova lisans genişleme bölgeleri, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Aydın ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Çine, İncirliova lisans genişleme bölgeleri için 11. 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.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. TAAHHÜTLER (Devamı)

Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Çayırılı ve Tercan lisans genişleme bölgeleri, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Erzincan ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Çukurkuyu, Yalnızbağ, Refahiye, Çayırılı ve Tercan lisans genişleme bölgeleri için 11. 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 Gaz Dağıtım A.Ş.

29 Aralık 2023 – 29 Mart 2024 Tarihleri arasında Kulu ve Sarayönü lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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.

17 Ağustos 2024 - 17 Kasım 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Karapınar lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

12 Nisan 2025 – 12 Temmuz 2025 Tarihleri arasında Bozkır lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Konya ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Kulu, Ömeranlı, Sarayönü, Ladik ve Karapınar lisans genişleme bölgeleri için 11. 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 Gaz Dağıtım A.Ş.

29 Aralık 2023 – 29 Mart 2024 Tarihleri arasında Gülşehir lisans genişleme bölgesi, yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Kapadokya ile lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Gülşehir lisans genişleme bölgesinde 11. 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.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. TAAHHÜTLER (Devamı)

Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ő.

07 Aralık 2023 – 07 Mart 2024 Tarihleri arasında Ermenek lisans genişleme bölgesi, yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi"ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Karaman ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Ermenek lisans genişleme bölgesinde 11. 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 Denizli Gaz Dağıtım A.Ő.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Acıpayam, Sarayköy, Serinhisar ve Tavas lisans genişleme bölgeleri, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Denizli ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Acıpayam, Sarayköy, Serinhisar ve Tavas lisans genişleme bölgelerinin 11. 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 Ereğli Gaz Dağıtım A.Ő.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Ereğli ilk lisans bölgesi için 11. 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.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. TAAHHÜTLER (Devamı)

Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. 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 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Antalya ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Döşemealtı lisans genişleme bölgesi için 11. 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.

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

Kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli karşılıklar		
Kullanılmayan izin karşılığı	101.386.596	52.356.914
	101.386.596	52.356.914

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Kullanılmamış izin karşılıkları		
Açılış bakiyesi	52.356.914	69.597.088
Dönem gideri (Not 23)	60.922.985	14.826.822
İptal edilen karşılık ya da yapılan ödemeler	(7.482.353)	(26.224.788)
Parasal kayıp/kazanç	(4.410.950)	(17.898.453)
Kapanış bakiyesi	101.386.596	40.300.669

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR(Devamı)

Uzun vadeli karşılıklar

Türkiye'deki İş Kanunu'na 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 2025 tarihinde azami 46.655,43 TL (31 Aralık 2024: 41.828,42 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, Grup'un, 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 2025 tarihinde, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %18,28 enflasyon ve %22,41 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,49 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2024: %18,28 enflasyon, %22,41 faiz oranı, %3,49 reel iskonto oranı). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Temmuz 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 53.919,68 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır.

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli karşılıklar		
Kıdem tazminatı karşılığı	185.069.987	149.577.037
	185.069.987	149.577.037

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (Devamı)

Uzun vadeli karşılıklar (Devamı)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Kıdem tazminat karşılığı tablosu	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Açılış bakiyesi	149.577.037	134.972.342
Hizmet maliyeti (Not 23)	37.058.293	27.144.151
Faiz maliyeti	39.886.562	36.011.269
Ödenen kıdem tazminatları	(4.308.839)	(5.829.875)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	(12.453.149)	(1.194.869)
Parasal kayıp/kazanç	(24.689.917)	(27.210.239)
Kapanış bakiyesi	185.069.987	163.892.779

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Personele borçlar (*)	68.351.562	98.248.018
Ödenecek vergi ve borçlar (**)	54.053.954	80.084.867
	122.405.516	178.332.885

(*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla personel ücretlerinden oluşmaktadır.

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

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

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar aşağıdaki gibidir:

Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenen vergiler	96.009.731	759.177.558
	96.009.731	759.177.558

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	735.288.116	1.064.680.424
Diğer Aktifler (*)	325.486.000	263.446.235
	1.060.774.116	1.328.126.659

(*) Tutarın tamamı Dünya Katılım Bankası A.Ş.'ye ait olup türev finansal araçlar için verilen nakdi teminatlar ve diğer varlıklardan oluşmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

20. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

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

Ortaklar	%	30 Haziran 2025	%	31 Aralık 2024
Ahlatcı Holding A.Ő	%74,64	1.940.625.000	%74,64	1.940.625.000
Halka açık kısım	%25,36	659.375.000	%25,36	659.375.000
Nominal sermaye	%100	2.600.000.000	%100	2.600.000.000
Sermaye düzeltme farkları		5.691.187.647		5.691.187.647
Düzeltilmiş sermaye		8.291.187.647		8.291.187.647

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un ödenmiş sermayesi 2.600.000.000 TL'dir (31 Aralık 2024: 2.600.000.000 TL).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Grup'un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri "1 TL" nominal değerde 2.600.000.000 adet hisseden meydana gelmiştir (31 Aralık 2024: 2.600.000.000 adet).

Şirket, 2022 yılı Aralık ayında 168.500.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, 39.500.000 TL nakden artışla 208.000.000 TL'ye çıkarmıştır. Sermaye artışı nedeniyle ihraç edilen 39.500.000 TL nominal değerli (B) Grubu 39.500.000 adet pay ve mevcut ortak Ahlatcı Holding A.Ő.'nin sahip olduğu 13.250.000 TL nominal değerli (B) Grubu 13.250.000 adet pay olmak üzere toplam 52.750.000 TL nominal değerli 52.750.000 adet (B) Grubu paylar 22 Aralık 2022 tarihinde Borsa İstanbul A.Ő. pay piyasası, Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.

Şirket 2023 yılı Haziran ayında 208.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin, emisyon primi hesabından karşılanmak suretiyle 2.392.000.000 TL artırılarak, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) II-18.1 sayılı Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği'nin 6 ncı maddesinin 6 ncı fıkrası uyarınca bir defaya mahsus olmak üzere 750.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanının aşılmasıyla 2.600.000.000 TL'na yükseltilmesine ilişkin Esas Sözleşmesinin "Sermaye" başlıklı 6 ncı maddesinin tadili 15.06.2023 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiş olup, 15.06.2023 tarih ve 10853 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde ilan edilmiştir.

Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler

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 kâr 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.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

20. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ(Devamı)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yasal Yedekler	1.768.805.975	1.035.113.480
	1.768.805.975	1.035.113.480

Paylara ilişkin primler

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişleri ile maliyet değeri arasındaki farkı ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz, ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

Paylara ilişkin primler(Devamı)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Paylara ilişkin primler	3.629.231.033	3.629.231.033
	3.629.231.033	3.629.231.033

Geri alınmış paylar

Şirket Yönetim Kurulu'nun 20 Mart 2025 tarihinde aldığı karara istinaden pay geri alım programı başlatılmıştır. Mevcut program kapsamında 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 18.306.232 adet pay geri alınmış olup, Şirketin 27.12.2023 ve 14.02.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu payları toplam 33.540.287 adede ulaşmış ve Şirket sermayesine oranı %1,29'dur.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 1.307.381.726 TL değerinde (1.299.438.348 TL pay geri alım değeri) geri alınmış pay bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 1.135.819.588 TL). 6102 sayılı Kanun'un 520'nci maddesi uyarınca geri alınan paylar için iktisap değerlerini karşılayan tutarda yedek akçe ayrılır. Grup, geri alınan payların geri alım bedeli kadar yedek akçe ayırarak özkaynaklar altında kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler olarak sınıflandırmıştır.

Sermaye, Yedekler ve Diğer Özkaynak Kalemlerine İlişkin Ek Bilgi

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin Vergi Usul Kanununa göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

	Vergi Usul Kanununa göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/TFRS Finansal Tablolarına göre hazırlanan finansal tablolarında yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl zararlarında (kârlarında) izlenen fark
30 Haziran 2025			
Sermaye Düzeltme Farkları	5.233.475.798	5.691.187.647	(457.711.849)
Hisse senedi ihraç primi	67.861.171	3.629.231.035	(3.561.369.864)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	859.263.917	1.768.805.975	(909.542.058)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

21. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla satış ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Doğalgaz satışları	19.077.379.436	5.513.378.488	14.256.192.000	3.571.831.888
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri(**) (Not 12)	125.817.289	64.708.069	102.475.653	51.745.552
Abone bağlantı bedelleri gelirleri(**) (Not 12)	303.135.882	155.030.179	261.923.251	133.633.300
Taşıma hizmet gelirleri(*)	109.655.864	45.909.498	78.423.382	37.706.597
Diğer satış / hizmet gelirleri (***)	928.517.226	816.108.179	95.556.026	77.353.630
Brüt satışlar	20.544.505.697	6.595.134.413	14.794.570.312	3.872.270.967
Satış iade ve indirimleri	(2.953.891)	(1.079.356)	(2.322.682)	(1.162.892)
Net satışlar	20.541.551.806	6.594.055.057	14.792.247.630	3.871.108.075
Satılan doğalgaz maliyeti	(15.656.148.707)	(4.753.176.642)	(11.958.117.050)	(3.069.914.002)
Diğer hizmet maliyetleri(****)	(2.293.089.690)	(1.160.978.267)	(1.534.091.521)	(774.455.482)
Satışların maliyeti	(17.949.238.397)	(5.914.154.909)	(13.492.208.571)	(3.844.369.484)
Ticari faaliyetlerden brüt kar	2.592.313.409	679.900.148	1.300.039.059	26.738.591
Finans sektörü gelirleri	5.414.091.769	2.857.258.564	1.348.230.066	855.440.087
Finans sektörü maliyetleri (-)	(3.206.705.299)	(1.635.406.056)	(613.888.944)	(381.251.300)
Finans sektörü faaliyetlerden brüt kar	2.207.386.470	1.221.852.508	734.341.122	474.188.787
Brüt kar	4.799.699.879	1.901.752.656	2.034.380.181	500.927.378

(*) EPDK düzenlemelerine göre doğal gaz müşterileri, serbest tüketici ve serbest olmayan tüketici (abone) olarak tanımlanmaktadır. Serbest tüketiciler, doğal gaz tedarikini Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri'nden sağlayabilecekleri gibi doğal gaz tedarik lisans sahibi şirketlerden de sağlayabilmekte olup, bu şirketlerden tedarik ettiklerinde Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri, bu müşteriler için sadece doğal gaz taşıma hizmeti sağlamaktadır. Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri, serbest tüketicilere ister doğal gazı kendi tedarik etsin, ister taşıma hizmeti versin her iki durumda da bu müşterilere aynı sistem kullanım bedelini uygulamaktadır.

(**) 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 Doğal Gaz Piyasası Mevzuatları çerçevesinde belirlenir ve bir defaya mahsus olmak ve iade edilmemek üzere aboneden tahsil edilir. Grup, bağlantı bedeli gelirlerinin tahsilatını gerçekleştirdiğinde ertelenen gelir olarak muhasebeleştirip, edim yükümlülükleri zamana yayılı olarak yerine getirildiği için Grup'un lisans süreleri boyunca kâr veya zarara yansıtılmaktadır.

(***) Diğer satış ve hizmet gelirlerinin içerisinde proje onay bedelleri, tesisat kontrol bedelleri, sertifika satış, sertifika vize gelirleri, gaz açma kapama gelirleri gibi gelir unsurları yer almaktadır.

(****) Diğer hizmet maliyetinin içerisinde personel giderleri, itfa payları, doğal gaz hizmet maliyetleri ve diğer hizmet maliyetleri yer almaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

22. FAALİYET GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Personel giderleri	(1.140.719.726)	(604.737.825)	(526.651.919)	(242.374.790)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(452.777.086)	(127.174.203)	(479.796.869)	(99.003.027)
Vergi, resim ve harç giderleri	(81.449.375)	(30.709.640)	(45.817.865)	(22.097.900)
Ofis ve kira giderleri	(73.726.679)	(42.058.835)	(20.776.983)	(17.944.141)
Danışmanlık giderleri	(67.765.184)	(38.045.898)	(21.851.483)	(16.892.443)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(33.993.259)	(16.401.347)	(7.159.279)	(4.045.647)
Seyahat ve iletişim giderleri	(23.871.946)	(13.229.757)	(13.294.022)	(8.793.119)
Bakım onarım giderleri	(10.372.689)	(5.215.825)	(5.253.340)	(3.568.799)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 8)	(9.070.926)	(7.285.877)	(5.393.133)	(3.956.061)
Diğer giderler	(199.125.311)	(83.874.003)	(101.443.510)	(51.411.877)
	(2.092.872.181)	(968.733.210)	(1.227.438.403)	(470.087.804)

Pazarlama giderleri

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Reklam ve tanıtım giderleri	(10.951.392)	(183.745)	(12.579.379)	(127.467)
Personel giderleri	(2.255.687)	(1.210.242)	(2.817.499)	(1.355.642)
Seyahat giderleri	(242.097)	(11.374)	(372.684)	(283.982)
Diğer giderler	(1.093.815)	(419.625)	(91.630)	(80.263)
	(14.542.991)	(1.824.986)	(15.861.192)	(1.847.354)

23. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Personel giderleri	(1.797.673.268)	(948.179.437)	(1.005.724.024)	(485.953.641)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(1.397.260.425)	(563.128.883)	(1.374.372.762)	(461.989.793)
	(3.194.933.693)	(1.511.308.320)	(2.380.096.786)	(947.943.434)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

23. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER(Devamı)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Satılan malın maliyeti	(944.483.339)	(435.954.680)	(894.575.893)	(362.986.766)
Genel yönetim giderleri	(452.777.086)	(127.174.203)	(479.796.869)	(99.003.027)
	(1.397.260.425)	(563.128.883)	(1.374.372.762)	(461.989.793)

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Personel brüt ücretleri	(1.059.035.769)	(550.438.319)	(619.964.351)	(330.702.796)
SGK işveren payları	(190.202.843)	(96.146.243)	(98.893.067)	(50.712.675)
Yemek giderleri	(141.944.672)	(73.638.205)	(79.096.683)	(35.666.358)
Prim giderleri	(95.634.959)	(70.850.937)	(78.219.935)	(19.435.161)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 18)	(60.922.985)	(14.894.991)	(14.826.822)	-
Kıdem karşılık giderleri (Not 18)	(37.058.293)	(8.067.598)	(27.144.151)	(6.044.612)
İşsizlik sigortası işveren payı	(21.661.673)	(9.184.472)	(12.089.263)	(6.652.662)
Diğer	(191.212.074)	(124.958.672)	(75.489.752)	(36.739.377)
	(1.797.673.268)	(948.179.437)	(1.005.724.024)	(485.953.641)

24. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
<u>Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler</u>				
Mevduat faiz gelirleri	1.422.155.217	663.670.532	1.609.489.530	472.200.660
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri(*)	374.453.713	149.449.407	188.430.392	157.388.272
Finans sektörü faaliyetlerinden diğer gelirler(**)	280.638.489	119.325.473	412.258.205	341.689.565
Gecikme zammı gelirleri	70.441.716	45.632.105	27.202.493	13.222.351
Yatırım teşvik gelirleri	10.049.300	8.970.654	5.997.327	2.971.535
Hasar bedeli gelirleri	5.807.679	4.601.590	3.759.259	1.601.451
Konusu kalmayan dava karşılıkları (Not 16)	4.068.173	4.068.173	5.566.340	5.566.340
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 8)	2.699.259	1.486.064	3.407.644	1.082.245
Diğer faaliyet gelirleri	21.231.085	9.658.244	36.497.707	29.126.412
	2.191.544.631	1.006.862.242	2.292.608.897	1.024.848.831

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

24. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER(Devamı)

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler				
Esas faaliyetlerden kur farkı gideri	(15.285.386)	(10.090.533)	(33.399.415)	(22.242.195)
Davalara ilişkin karşılık giderleri (Not 16)	(1.595.202)	(1.595.202)	(14.880.867)	(14.880.867)
Diğer faaliyet giderleri(***)	(600.863.096)	(410.548.274)	(134.516.536)	(40.800.460)
	(617.743.684)	(422.234.009)	(182.796.818)	(77.923.522)

(*) 30 Haziran tarihi itibarıyla bakiyenin 373.945.470 TL'lik kısmı Dünya Katılım Bankası A.Ő.'nin esas faaliyet kur farkı gelirinden oluşmaktadır.(30 Haziran 2024: 179.386.379 TL'lik kısmı Dünya Katılım Bankası A.Ő.'nin esas faaliyet kur farkı gelirinden oluşmaktadır.)

(**) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bakiyenin tamamı Dünya Katılım Bankası A.Ő.'ye aittir. 152.407.170 TL'lik kısmı Sermaye Piyasası İŞlemleri Kâr/Zararı'ndan, 128.231.319 TL'lik kısmı diğer faaliyet gelirlerinden oluşmaktadır (30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla bakiyenin tamamı Dünya Katılım Bankası A.Ő.'ye aittir. 377.216.903 TL'lik kısmı Sermaye Piyasası İŞlemleri Kâr/Zararı'ndan , 6.241.122 TL'lik kısmı Türev Finansal İŞlemlerden Kâr/Zarar'dan ve kalan bakiye diğer gelirlerden oluşmaktadır).

(***) 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla diğer faaliyet giderleri bakiyesinin 402.617.375 TL'lik kısmı Dünya Katılım Bankası A.Ő. tarafından ayrılan beklenen kredi zararı karşılıklarından, 170.206.603 TL'lik kısmı Türev Finansal İŞlemlerden Kâr/Zarar tutarlarından ve 17.725.659 TL'lik kısmı diğer karşılık giderlerinden oluşmaktadır (30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla 126.511.398 TL 'lik kısmı Dünya Katılım Bankası A.Ő. tarafından ayrılan beklenen kredi zararı karşılıkları tutarlarından oluşmaktadır).

25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için finansman geliri ve giderleri aŐađdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Finansman giderleri	(1.996.091.445)	(1.110.798.538)	(317.335.673)	(99.492.508)
Finansal borçlanma kur farkı giderleri	(1.686.285.271)	(971.849.850)	(150.461.935)	(25.245.537)
Banka kredileri faiz giderleri	(247.793.709)	(126.399.083)	(115.401.338)	(60.880.951)
Komisyon giderleri	(12.039.137)	(2.127.001)	(4.561.258)	(1.446.968)
Kira sözleşmelerinden faiz giderleri	(10.119.202)	(5.172.093)	(10.657.050)	(4.942.694)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(50.888)	(37.418)	(307.484)	(294.923)
Diğer finansman giderleri	(39.803.238)	(5.213.093)	(35.946.608)	(6.681.435)
Finansman gelirleri	154.385.099	154.378.266	319.309.596	319.282.744
İlişkili taraflardan alacaklardan doğan faiz gelirleri	154.378.266	154.378.266	291.492.880	291.492.880
Finansal borçlanma kur farkı gelirleri	6.833	-	27.816.716	27.789.864
	(1.841.706.346)	(956.420.272)	1.973.923	219.790.236

Cari yılda maddi duran varlıklar üzerinde finansman gideri aktifleŐtirmesi bulunmamaktadır (30 Haziran 2024: Bulunmamaktadır).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

26. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
<u>Yatırım Faaliyetlerden Gelirler</u>				
Duran varlık satış karları	5.954.912	1.179.727	18.861.182	15.549.838
	5.954.912	1.179.727	18.861.182	15.549.838

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
<u>Yatırım Faaliyetlerden Giderler</u>				
Duran varlık satış zararları	(13.706)	-	(2.315.883)	(209.786)
	(13.706)	-	(2.315.883)	(209.786)

27. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Tanımlanmış Fayda Planları		
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	(24.072.388)	(31.341.523)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	19.977.921.077	10.277.448.330
	19.953.848.689	10.246.106.807

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Tanımlanmış Fayda Planları		
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları		
Dönem başındaki bakiye	(31.341.523)	(23.180.358)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	9.692.180	1.259.695
Ertelenmiş vergi etkisi	(2.423.045)	562.775
Dönem sonu bakiyesi	(24.072.388)	(21.357.888)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları		
Dönem başındaki bakiye	10.277.448.330	8.422.764.245
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	16.851.376.869	-
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları vergi etkisi	(4.212.844.217)	-
Azınlık payları(*)	(2.938.059.905)	-
Dönem sonu bakiyesi	19.977.921.077	8.422.764.245

(*) Şirket'in bağlı ortaklığı Enerya Enerji A.Ş.'nin halka arzından doğan yıl içindeki azınlık paylarına ayrılan bakiyeye aittir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

27. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ (Devamı)

Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklardan kazançlar	12.579.916	9.687.436
	12.579.916	9.687.436
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklardan kazançlar	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Dönem başındaki bakiye	9.687.436	-
Menkul değerler değer artış fonu	2.892.480	20.139.814
Dönem sonu bakiyesi	12.579.916	20.139.814

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönem vergi varlığı		
Kurumlar vergisi karşılığı	984.719.860	937.075.833
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(339.485.956)	(266.246.753)
	645.233.904	670.829.080
Eksi: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	(96.009.731)	(759.177.558)
	549.224.173	(88.348.478)
Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Cari vergi gideri	(984.719.860)	(571.492.253)
Ertelemiş vergi geliri	2.095.668.392	2.544.783.580
	1.110.948.532	1.973.291.327

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

28. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Kurumlar Vergisi

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

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler düşüldükten sonra kalan üzerinden hesaplanır. 2025 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25’dir (2024: %25).

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kârdan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan kârlardan düşülemez. Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve katı 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.

Türkiye, 16 Temmuz 2024’te TBMM’ye sunulan bir Kanun Teklifi ile OECD’nin Küresel Asgari Tamamlayıcı Kurumlar Vergisi düzenlemelerini (Sütun 2) benimsemeye başlamıştır. Bu düzenlemeler, 02.08.2024 tarih, 32620 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7524 sayılı Kanun ile yürürlüğe girmiştir. Türkiye’deki uygulama, OECD’nin Sütun 2 Model Kuralları ile büyük ölçüde uyumlu olup kapsam, muafiyetler, konsolidasyon, vergi hesaplamaları ve beyan süreleri gibi konularda benzerlikler göstermektedir. Hesaplama detayları ve uygulama yöntemiyle ilgili ikincil düzenleme henüz yayımlanmamıştır. Türkiye’nin özgün durumları ve mevcut teşvikler gibi spesifik konuların ise ilgili Bakanlığın ikincil mevzuatı ile netleştirilmesi beklenmektedir.

Ayrıca, 7524 sayılı Kanun’un 36. maddesi ile Kurumlar Vergisi Kanunu’na “Yurt içi asgari kurumlar vergisi” başlıklı 32/C maddesi eklenmiştir. Yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulamasına ilişkin olan bu düzenlemeye göre, 32 ve 32/A maddeleri çerçevesinde hesaplanan kurumlar vergisi, indirim ve istisnalar uygulanmadan önceki kurum kazancının %10’undan az olmayacaktır. Söz konusu düzenleme, 2025 yılı vergilendirme dönemi kurum kazançlarına uygulanmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. Konuya ilişkin 28.09.2024 tarih, 32676 sayılı Resmi Gazete’de 23 Seri No’lu Kurumlar Vergisi Genel Tebliği yayımlanmıştır.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kâr payı elde eden ve bu kâr paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kâr 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 kâr 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.

Ertelenmiş Vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS’ye göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları arasındaki farkların etkilerinden kaynaklanan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan konsolide finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2025 yılında %25’dir (2024: %25).

Türkiye’de işletmelerin konsolide vergi iadesi beyan edememeleri sebebiyle, ertelenmiş vergi varlıkları olan bağlı ortaklıklar, ertelenmiş vergi yükümlülükleri olan bağlı ortaklıklar ile netleştirilmez ve ayrı olarak gösterilir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

28. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ertelenmiş vergi varlıkları	1.349.763.637	720.772.459
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(9.941.592.730)	(6.365.736.064)
	(8.591.829.093)	(5.644.963.605)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<u>Ertelenmiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri</u>		
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	2.292.592.504	2.188.246.501
Güvence bedeli değerlemesi	1.587.956.275	1.495.402.287
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(15.172.886.672)	(11.605.231.288)
Şüpheli alacak karşılığı	701.943	1.034.039
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	57.726.484	41.074.105
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltmesi	(290.354.787)	(437.252.453)
Yasal kayıtlara göre yapılan endeksleme ile TFRS'ye göre yapılan endeksleme farkları	2.610.660.888	2.290.038.323
Diğer	321.774.272	381.724.881
Toplam	(8.591.829.093)	(5.644.963.605)

Ertelenmiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi</u>		
1 Ocak itibarıyla	(5.644.963.605)	(5.276.316.933)
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	2.095.668.392	2.544.783.580
Diğer kapsamlı gelirden / (giderden) muhasebeleştirilen	(5.042.533.880)	(298.717)
Kapanış bakiyesi	(8.591.829.093)	(2.731.832.070)

	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Vergi öncesi kar	1.748.093.717	1.407.894.125
Vergi Oranı	%25	%25
Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi oranı	(437.023.429)	(351.973.531)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(16.623.836)	(27.224.819)
İndirimlerin etkisi	6.709.874	1.456.012
Parasal kayıp / kazanç	1.543.430.172	2.035.251.942
Diğer	14.455.751	315.781.723
Vergi geliri / (gideri)	1.110.948.532	1.973.291.327

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflardan olan diğer alacaklar ve borçlar ise genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır.

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

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 52.799.014 TL'dir (30 Haziran 2024: 42.677.294 TL).

İlişkili taraflardan alacaklar

İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ahlatcı Otomotiv İnŐ.San.Tic. A.Ő. (**)	52.626.847	72.632.161
AHL Gold E-Ticaret A.Ő. (**)	1.920.160	-
Ahlatcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ő. (**)	-	3.761.251
	54.547.007	76.393.412

İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Ahlatcı Holding A.Ő. (*)	50.000.000	46.001.138
	50.000.000	46.001.138

İlişkili taraflara borçlar

İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ő. (**)	4.500.000	7.000.436
Ahlatcı Tedarik ve Lojistik A.Ő. (**)	1.903.417	-
Ahlatcı Teknoloji ve Yazılım A.Ő. (**)	1.374.085	99.824.760
Ahlatcı Otomotiv İnŐ.San.Tic. A.Ő. (**)	1.075.648	678.410
Ahlatcı Sigorta Aracılık Hizm. Ltd.Őti. (**)	-	7.429.278
Ahlatcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ő. (**)	-	1.050.065
	8.853.150	115.982.949

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar		
Ahlatcı Holding A.Ő. (*)	2.218.041	1.876.824
	2.218.041	1.876.824

(*) Ana ortak

(**) Ana ortak tarafından kontrol edilen Şirketler

(***) Diğer ortaklar

Giderler

1 Ocak - 30 Haziran 2025	Diğer giderler
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ő. (**)	23.695.380
Anda Medya Kurumsal İletişim ve Etkinlik A.Ő. (**)	10.431.335
Ahlatcı Otomotiv İnŐ.San.Tic. A.Ő. (**)	8.886.950
Ahlatcı Teknoloji ve Yazılım A.Ő. (**)	5.549.417
Ahlatcı Tedarik ve Lojistik A.Ő. (**)	2.315.047
Ahlatcı Sigorta Aracılık Hizm. Ltd.Őti. (**)	1.001.357
Ahlatcı Holding A.Ő. (*)	381.103
Ahlatcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ő. (**)	148.165
	52.408.754

Giderler

1 Ocak - 30 Haziran 2024	Diğer giderler
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ő. (**)	21.737.487
Ahlatcı Otomotiv İnŐ.San.T.A.Ő. (**)	8.315.085
Ahlatcı Sigorta Aracılık Hizm. Ltd.Őti (**)	309.279
	30.361.851

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Gelirler

Gelirler	Diğer gelirler	Faiz geliri
1 Ocak -		
30 Haziran 2025		
Ahlatcı Holding A.Ő. (*)	-	154.378.266
AHL Gold E-Ticaret A.Ő. (**)	1.704.835	
Ahlatcı Otomotiv İnŐ. San. Tic. A.Ő. (**)	1.430.185	-
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ő. (**)	384.545	-
Ahlatcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ő. (**)	379.177	
	3.898.742	154.378.266

Gelirler

1 Ocak -

30 Haziran 2024

	Faiz geliri
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ő. (**)	291.492.880
	291.492.880

(*) Ana ortak

(**) Ana ortak tarafından kontrol edilen Şirketler

30. PAY BAŞINA KAZANÇ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemler için Grup'un pay başına kazancı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024
<u>Hisse adedi</u>	2.600.000.000	2.600.000.000	2.600.000.000	2.600.000.000
Ana ortaklık payına düşen kar	1.560.348.510	114.279.657	2.311.339.250	676.661.268
1 TL nominal değerli hisse başına kar	0,60	0,04	0,89	0,26

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

31. NET PARASAL POZİSYON KAYIPLARI /(KAZANÇLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Parasal olmayan kalemler	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Finansal durum tablosu kalemleri		
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	9.365.513.022	10.464.417.933
Kullanım hakkı varlıkları	57.445.284	11.287.798
Ertelenmiş gelirler	(974.107.040)	(1.366.902.813)
Sermaye düzeltme farkları	(1.184.897.823)	(1.644.123.896)
Geri alınmış paylar	45.525.683	132.831.465
Paylara ilişkin primler	(518.655.244)	(719.668.366)
Karşılıklı İştirak Sermeye Düzeltmesi	69.974.220	97.093.847
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(101.187.773)	(82.476.090)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	(1.400.046.950)	(1.666.308.261)
Geçmiş yıllar karları	(1.296.018.863)	(1.538.204.472)
Kontrol gücü olmayan paylar	(2.300.055.970)	(2.461.539.329)
Güvence bedeli	(1.225.050.744)	(1.208.671.672)
	538.437.802	17.736.144
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(1.529.740.268)	(1.662.697.143)
Satışların maliyeti	1.071.625.630	1.004.014.833
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı	(237.693.769)	(56.209.655)
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti	244.528.299	151.063.871
Pazarlama giderleri	1.617.487	1.316.892
Genel yönetim giderleri	61.298.116	176.330.492
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(67.961.722)	(156.352.729)
Yatırım faaliyetlerinden gelir/giderler	14.639.752	6.074.223
Güvence bedeli	(183.663.551)	(115.979.657)
Finansman gelir/giderleri	16.421.406	9.396.278
Dönem vergi gideri	21.315.865	52.627.483
Ertelenmiş vergi gideri	(633.051.844)	(938.838.794)
	(1.220.664.599)	(1.529.253.906)
Net parasal pozisyon kayıpları /(kazançları)	(682.226.797)	(1.511.517.762)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

32. TÜREV ARAÇLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren dönem için türev araçların detayları aşağıdaki gibidir,

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli işlemler	4.878.000	96.093.000	17.835.944	30.182.379
Swap İşlemleri	23.330.000	24.033.000	8.152.007	323.187
	28.208.000	120.126.000	25.987.951	30.505.566
Kısa vadeli	28.208.000	120.126.000	25.987.951	30.505.566
	28.208.000	120.126.000	25.987.951	30.505.566
Net Varlık / (Yükümlülük)		(91.918.000)		(4.517.615)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Türev Finansal Araç Varlıkları	28.208.000	25.987.951
Türev Finansal Araç Yükümlülükleri	120.126.000	30.505.566
Net Varlık / (Yükümlülük)	(91.918.000)	(4.517.615)

33. 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 kârını 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 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025	31 Aralık 2024
Finansal Borçlar	7.864.986.255	7.061.569.832
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	11.993.988.592	11.382.404.858
Net Borç	-	-
Toplam Özkaynak	64.502.628.939	46.764.655.988
Ödenmiş Sermaye	2.600.000.000	2.600.000.000
Net Borç / Toplam Özkaynak oranı	%0	%0

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ(Devamı) Finansal Risk Yönetimi(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.

Finans Sektörü Harici 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 anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da depozito olarak 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 unsurunu 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 doğal gaz 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 doğal gaz dağıtım hizmetini doğal gaz kullanmak isteyen tüm abonelerine götürmek mecburiyetindedir. Bu sebepten dolayı Grup aboneleriyle ilgili kredi değerlendirmesi yapabilme ve bunun sonucunda istemediği abonelere doğal gaz dağıtım yapmama yetkisine sahip değildir. Buna karşılık Grup, borcunu ödemeyen abonelere ikinci aya ait faturalarını ihbar niteliğinde göndermekte, ikinci aya ait fatura ödenmediği takdirde abonelere gaz vermeye son vermektedir. Faturaların ödeme tarihlerinin üzerinden 3 aylık süre geçtikten sonra Grup bu alacaklarla ilgili olarak idari takip başlatmayı değerlendirmektedir. Grup, değer düşüklüğü analizini ticari ve diğer alacaklarına bireysel müşteriler üzerinden uygular. Grup, bu analizi yaparken hukuk departmanından aldığı raporlamalar ile yapılan piyasa araştırması verilerinden mutlak suretle yararlanmaktadır.

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

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ(Devamı)

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dağıtım müşterileri	1.545.925.131	5.257.638.268
- Konut aboneleri	464.129.350	3.691.797.994
- Sanayi aboneleri	936.923.454	1.420.534.694
- Diğer	144.872.327	145.305.580
	1.545.925.131	5.257.638.268

Ticari ve diğer alacaklar(Devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025 Ticari Alacaklar	31 Aralık 2024 Ticari Alacaklar
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	378.288.325	498.474.674
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	72.889.434	16.599.326
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	451.177.759	515.074.000
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısmı	417.040.494	502.378.443

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kredi riski üzerine değerlendirme yapan Grup, vadesini üç ay geçmiş doğal gaz alacaklarını abonelerden alınan güvence bedelleri ile karşılaŐtırmış 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, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 30 Haziran 2025 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği toplam 9.798.854.432 TL güvence bedeli (31 Aralık 2024: 9.601.658.743) (Not 10) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 2.889.115.890 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 3.094.472.824 TL).

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Kredi riski (Devamı)

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

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

30 Haziran 2025	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Türev araçlar	Finans sektörü faaliyetlerinden alacaklar	Finansal yatırımlar
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf				
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	54.547.007	1.545.925.131	50.000.000	15.049.693	7.681.211.029	(91.918.000)	35.324.063.000	3.958.782.000
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	12.687.970.322	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	1.094.747.372	50.000.000	15.049.693	7.681.211.029	(91.918.000)	-	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	451.177.759	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	33.662.950	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(33.662.950)	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer 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.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”)’nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı) Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Kredi riski (Devamı)

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

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları	Finansal yatırımlar	Finans sektörü faaliyetlerinden alacaklar	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar					
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf				
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	76.393.412	5.257.638.268	46.001.138	18.888.611	5.563.643.109	(4.517.615)	26.874.465.461	1.738.792.751
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	12.696.131.567	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	4.742.564.268	46.001.138	18.888.611	5.563.643.109	(4.517.615)	-	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	515.074.000	-	-	-	-	-	-
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)	-	32.730.518	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(32.730.518)	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-	-

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

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Nakit ve nakit benzerleri

Grup'un 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 11.993.988.029 TL (31 Aralık 2024: 11.382.404.202 TL) tutarında nakit ve nakit benzerleri Türkiye'de faaliyet gösteren bankalarda tutulmaktadır.

Finans Sektörü Kredi riski

Bankalarca Kamuya Açıklanacak Finansal Tablolar ile Bunlara İlişkin Açıklama ve Dipnotlar Hakkında Tebliğ'in 25'inci maddesi uyarınca ara dönemde hazırlanmamıştır.

Finans Sektörü Hariç 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 dönüŐtürülebilir 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.

Finans Sektörü Likidite riski

Likidite Riski, Yönetim Kurulu'nun onayladığı risk yönetimi politikaları ve iŐtahi çerçevesinde piyasa koşulları ve banka bilanço yapısından kaynaklanabilecek olası likidite sıkışıklıklarına karşı gerekli tedbirlerin zamanında ve doğru şekilde alınmasını sağlamak amacıyla Aktif Pasif Komitesi (APKO) tarafından yönetilmektedir. Stres koşullarında likidite riski yönetimi ise Acil Eylem Planı çerçevesinde yürütölmektedir.

Yönetim Kurulu, likidite riski yönetimine ilişkin strateji, politika ve uygulamaları gözden geçirmektedir. Yönetim Kurulu; risk yönetimi strateji ve politikaları çerçevesinde likidite riski strateji ve politikalarını onaylamakta, bu strateji, süreç ve politikaların etkin olarak uygulanmasını ve bütünüyle Banka'nın risk yönetimi sistemine dahil edilmesini sağlamaktadır. Likidite riskinin ölçümü ve izlenmesinde dikkate alınacak temel ölçütleri belirlemektedir. Ayrıca likidite riski yönetiminde Banka'nın risk iŐtahını ve bu risk iŐtahı doğrultusunda alabileceği likidite risk limitlerini belirlemekte ve düzenli olarak gözden geçirmektedir.

APKO, Banka'nın maruz kaldığı likidite riskini değerlendirerek banka stratejilerini ve rekabet koşullarını da dikkate alarak banka bilançosunun yönetilmesi için ilgili birimlerce icra edilecek kararları almakta ve uygulamaları izlemektedir.

Risk Yönetim Başkanlığı, Banka likidite riskini tanımlayıp, yasal mevzuata uygun likidite riski ölçümleme yöntemleri ile riskleri ölçmekte, izlemekte ve periyodik olarak ilgili birim, komite ve üst yönetime sunmaktadır, ayrıca Banka'nın risk profili, faaliyet ortamı ve stratejik planlarına uyumlu likidite yönetimi sürecinin yasal düzenlemelere uygun bir biçimde işletilmesi için ilgili tarafları koordine etmektedir. Likidite riski analizleri ile önemli erken uyarı sinyalleri periyodik olarak ilgili üst yönetime raporlanmaktadır. Ayrıca, likidite riskine ilişkin takip edilen yasal ve içsel ihtiyat limiti oranları ile birlikte yapılan analizler APKO raporunda yer almaktadır. Yönetim Kurulu tarafından onaylanan ihtiyat limiti oranları ve uyarı seviyeleri düzenli olarak izlenmekte ve ilgili taraflara raporlanmaktadır.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Finans Sektörü Likidite riski (Devamı)

Banka üst düzey yönetimi, likidite riskine ilişkin yönetim stratejilerini belirlemek için;

- Yerli ve yabancı para birimlerinden oluşan yükümlülüklerini izler,
- Plasmaya ilişkin yoğunlaşma risklerini tespit eder,
- Fon kaynaklarını aktif olarak takip eder,
- Portföy çeşitliliğini dikkate alır,
- Varlık ve yükümlülüklerle ilişkin fon akışlarını vadelere bağlı olarak izler.

Piyasa koşulları sürekli olarak izlenerek bankanın fon ihtiyacına yönelik erişim sorunları analiz edilir ve fon kaynaklarında meydana gelebilecek ani değişimlerin etkisi değerlendirilir. Likiditeyi etkileyen unsurlara stres testi uygulanarak likidite yeterliliği ölçülür. Likidite riski stres testi ile Banka'nın belirlenen senaryolar çerçevesinde nakit akışında meydana gelebilecek bozulma ve nakit oluşturma kapasitesi arasındaki uyum analiz edilir. Stres testleri için ihtiyaç duyulan senaryolar değişen bilanço yapısı dikkate alınarak oluşturulur. Elde edilen sonuçlar likidite riskine ilişkin politikaların belirlenmesinde ve acil eylem planının oluşturulmasında dikkate alınır. Banka'nın maruz kalabileceği likidite riskinin azaltılması amacıyla yürütölen stratejilere uyum, yasal ve ihtiyati limitler gözetilerek Banka üst düzey yönetimi tarafından etkin bir biçimde izlenir.

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 getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Gaz fiyatları riski

Grup, ay sonlarında bir sonraki ay içerisinde faturalanan doğal gaz miktarının tahakkuk hesaplayacağı ay sonuna isabet eden gün sayısı oranındaki miktarı ile tahakkuk hesaplayacağı ayın en son doğal gaz satış fiyatını çarparak, satış geliri olarak gelir tahakkuklarında muhasebeleştirmektedir. Doğal gaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aşağı yönlü değişiklikler, bu doğal gaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğal gaz satış fiyatları 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 3.093.273 TL ve 35.383.095 TL daha fazla olacaktı.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Faiz oranı riski

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

30 Haziran 2025		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%19,08-%32,28	27.680.712
Finansal yükümlülükler - AVRO	%6,00 - %7,76	7.821.776.531
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+%3-%3,79	15.529.011
31 Aralık 2024		
Sabit faizli finansal araçlar	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Finansal yükümlülükler- TL	%11,28-%32,28	35.617.722
Finansal yükümlülükler - AVRO	%6,00 - %9,50	6.991.657.416
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+%2-%3,79	34.294.694

Sabit oranlı araçlar için gerçeğe uygun değer duyarlılık analizi

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri kâr 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 kâr veya zarara yansımamaktadır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde son eren yıllarda, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile kâr veya zararı net tutarda artıracığı (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
30.06.2025				
Değişken faizli finansal araçlar	1.229	(1.229)	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	1.229	(1.229)	-	-
31.12.2024				
Değişken faizli finansal araçlar	3.384	(3.384)	-	-
Nakit akış duyarlılığı (net)	3.384	(3.384)	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)**Döviz kuru riski

30 Haziran 2025 itibarıyla Grup'un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski (10.684.082.267) TL'dir (31 Aralık 2024: (5.148.190.684) TL). 30 Haziran 2025 itibarıyla duyarlılık riski toplamının, (7.986.671.267) TL'lik kısmı finans sektörü hariç faaliyetlerden, (2.697.411.000) TL'si finans sektörü faaliyetlerinden kaynaklanmaktadır. (31 Aralık 2024 finans sektörü hariç faaliyetlerden (7.146.648.269) TL, finans sektörü faaliyetlerinden 1.998.457.585)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

Finans sektörü harici

	30.06.2025		
	TL Karşılığı	USD	AVRO
1. Ticari alacaklar	21.059.111	-	452.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	21.059.111	-	452.372
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DÜRAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	21.059.111	-	452.372
10. Ticari borçlar	105.073.865	1.634.292	857.831
11. Finansal yükümlülükler	4.044.521.087	-	86.724.556
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	5.251.251	-	112.601
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	4.154.846.203	1.634.292	87.694.988
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	3.852.884.175	-	82.615.386
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	3.852.884.175	-	82.615.386
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	8.007.730.378	1.634.292	170.310.374
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)	(7.986.671.267)	(1.634.292)	(169.858.002)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(7.986.671.267)	(1.634.292)	(169.858.002)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)**Döviz kuru riski (Devamı)Finans sektörü harici (Devamı)

	31 Aralık 2024		
	TL Karşılığı	USD	AVRO
1. Ticari alacaklar	616.136	-	14.372
2.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	616.136	-	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	616.136	-	14.372
10. Ticari borçlar	120.285.404	1.616.408	1.256.301
11. Finansal yükümlülükler	3.312.451.978	-	77.268.473
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	4.827.086	-	112.601
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	3.437.564.468	1.616.408	78.637.375
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	3.709.699.937	-	86.534.945
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	3.709.699.937	-	86.534.945
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	7.147.264.405	1.616.408	165.172.320
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)	(7.146.648.269)	(1.616.408)	(165.157.948)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(7.146.648.269)	(1.616.408)	(165.157.948)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)****Duyarlılık Analizi (Devamı)**

Finans sektörü harici

	30 Haziran 2025			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- USD net varlık / yükümlülüğü	(6.506.770)	6.506.770	(6.506.770)	6.506.770
2- USD riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- USD net etki (1 +2)	(6.506.770)	6.506.770	(6.506.770)	6.506.770
4- AVRO net varlık / yükümlülüğü	(792.160.357)	792.160.357	(792.160.357)	792.160.357
5- AVRO riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- AVRO net etki (1 +2)	(792.160.357)	792.160.357	(792.160.357)	792.160.357
TOPLAM	(798.667.127)	798.667.127	(798.667.127)	798.667.127

	31 Aralık 2024			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- USD net varlık / yükümlülüğü	(6.642.856)	6.642.856	(6.642.856)	6.642.856
2- USD riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- USD net etki (1 +2)	(6.642.856)	6.642.856	(6.642.856)	6.642.856
4- AVRO net varlık / yükümlülüğü	(708.021.971)	708.021.971	(708.021.971)	708.021.971
5- AVRO riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- AVRO net etki (1 +2)	(708.021.971)	708.021.971	(708.021.971)	708.021.971
TOPLAM	(714.664.827)	714.664.827	(714.664.827)	714.664.827

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)****Duyarlılık Analizi (Devamı)**Finans sektörü

	30 Haziran 2025			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- USD net varlık / yükümlülüğü	(222.936.503)	222.936.503	(222.936.503)	222.936.503
2- USD riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- USD net etki (1 +2)	(222.936.503)	222.936.503	(222.936.503)	222.936.503
4- AVRO net varlık / yükümlülüğü	381.507.691	(381.507.691)	381.507.691	(381.507.691)
5- AVRO riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- AVRO net etki (1 +2)	381.507.691	(381.507.691)	381.507.691	(381.507.691)
TOPLAM	158.571.188	(158.571.188)	158.571.188	(158.571.188)

	31 Aralık 2024			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- USD net varlık / yükümlülüğü	68.144.095	(68.144.095)	68.144.095	(68.144.095)
2- USD riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- USD net etki (1 +2)	68.144.095	(68.144.095)	68.144.095	(68.144.095)
4- AVRO net varlık / yükümlülüğü	108.470.405	(108.470.405)	108.470.405	(108.470.405)
5- AVRO riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- AVRO net etki (1 +2)	108.470.405	(108.470.405)	108.470.405	(108.470.405)
TOPLAM	176.614.500	(176.614.500)	176.614.500	(176.614.500)

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

33. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak, likidite riskini yönetir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi yeterli ölçüde nakit tutmayı yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo Grup'un 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

30 Haziran 2025	Defter değeri	Sözleşme	3 avdan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
		uvarınca/beklene				
		nakit çıkışlar	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
		toplamı				
		(I+II+III+IV)				
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	7.864.986.255	8.827.167.480	1.725.320.939	3.417.356.191	1.296.039.058	2.388.451.292
Ticari borçlar	2.388.971.332	2.388.971.332	2.388.971.332	-	-	-
Finans sektörü faaliyetlerinden borçlar	44.020.266.000	44.020.266.000	42.087.850.000	1.932.416.000	-	-
Diğer borçlar	721.043.153	721.043.153	721.043.153	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	238.797.438	271.715.621	14.795.232	44.385.697	173.339.108	39.195.584
Güvence bedelleri	9.798.854.432	9.798.854.432	-	9.798.854.432	-	-
Toplam yükümlülük	65.032.918.610	66.028.018.018	46.937.980.656	15.193.012.320	1.469.378.166	2.427.646.876

31 Aralık 2024	Defter değeri	Sözleşme	3 avdan	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan
		uvarınca/beklenen				
		nakit çıkışlar	kısa (I)	arası (II)	arası (III)	fazla (IV)
		toplamı				
		(I+II+III+IV)				
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	7.061.569.832	9.040.437.973	666.258.783	3.497.846.601	2.300.685.121	2.575.647.468
Ticari borçlar	5.821.887.059	5.821.887.059	5.821.887.059	-	-	-
Finans sektörü faaliyetlerinden borçlar	30.631.254.015	30.631.254.015	28.194.150.288	2.437.103.727	-	-
Diğer borçlar	659.638.376	659.638.376	659.638.376	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	216.396.533	258.729.112	12.243.926	36.731.776	169.264.561	40.488.849
Güvence bedelleri	9.601.658.743	9.601.658.743	-	9.601.658.743	-	-
Toplam yükümlülük	53.992.404.558	56.013.605.278	35.354.178.432	15.573.340.847	2.469.949.682	2.616.136.317

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

34. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır. Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsayımıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlaştığı 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 gerçeğe uygun 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 gerçeğe uygun 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.

30 Haziran 2025	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	11.993.988.592	-	-	-	11.993.988.592	4
Finansal yatırımlar	614.934.000	1.378.195.000	1.964.403.000	-	3.957.532.000	6
Ticari alacaklar	1.600.472.138	-	-	-	1.600.472.138	8
Finans sektörü faaliyetlerinden ticari alacaklar	35.324.063.000	-	-	-	35.324.063.000	9
Diğer alacaklar	65.049.693	-	-	-	65.049.693	10
Türev araçlar	-	28.208.000	-	-	28.208.000	32
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	15.529.011	-	7.849.457.244	7.864.986.255	7
Ticari borçlar	-	-	-	2.388.971.332	2.388.971.332	8
Finans sektörü faaliyetlerinden ticari borçlar	43.900.140.000	-	-	-	43.900.140.000	9
Diğer borçlar	-	-	-	721.043.153	721.043.153	10
Türev araçlar	-	120.126.000	-	-	120.126.000	32
Abone güvence bedelleri	-	-	-	9.798.854.432	9.798.854.432	10

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

34. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri (Devamı)

31 Aralık 2024	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	11.382.404.858	-	-	-	11.382.404.858	4
Finansal yatırımlar	456.556.757	155.524.015	1.125.253.555	-	1.737.334.327	6
Ticari alacaklar	5.334.031.680	-	-	-	5.334.031.680	8
Finans sektörü faaliyetlerinden ticari alacaklar	26.874.465.461	-	-	-	26.874.465.461	9
Diğer alacaklar	64.889.749	-	-	-	64.889.749	10
Türev araçlar	-	25.987.951	-	-	25.987.951	32
Finansal yükümlülükler						
Krediler ve borçlar	-	34.294.696	-	7.027.275.136	7.061.569.832	7
Ticari borçlar	-	-	-	5.821.887.059	5.821.887.059	8
Finans sektörü faaliyetlerinden ticari borçlar	30.600.748.449	-	-	-	30.600.748.449	9
Diğer borçlar	-	-	-	659.638.376	659.638.376	10
Türev araçlar	-	30.505.566	-	-	30.505.566	32
Abone güvence bedelleri	-	-	-	9.601.658.743	9.601.658.743	10

35. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Pay Geri Alımı

Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 20.03.2025 tarihinde aldığı karara istinaden başlatılan pay geri alım programı kapsamında 17.08.2025 tarihi itibarıyla geri alınan pay sayısı 20.999.835 adet olup, Şirketimizin 27.12.2023 ve 14.02.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu AHGAZ payları toplam 36.233.890 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı 1,3936'dır.

Kar Payı Dağıtım Hakkında

Enerya Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'nun kar payı dağıtımına ilişkin 04.06.2025 tarihli kararı, Enerya Enerji A.Ş.'nin 09.07.2025 tarihinde gerçekleştirilen 2024 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin onayına sunulmuş ve oy çokluğu ile kabul edilmiştir. Bu kapsamda, 01.01.2024-31.12.2024 hesap dönemine ilişkin olarak pay sahiplerine 1 TL nominal değerli beher pay için net 0,00944 TL nakit kâr payına tekabül eden brüt 100.000.000 TL (Yüzmilyon Türk Lirası) tutarında kâr payı dağıtımı 11.08.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

AHLATCI DOĞAL GAZ DAĞITIM ENERJİ VE YATIRIM A.Ő.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 30 Haziran 2025 satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

EK-1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK

Grup, Düzeltilmiş FAVÖK tutarını kâr veya zarar tablosundaki finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet kârına amortisman gideri ve itfa paylarını ilave ederek hesaplamaktadır.

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Hasılat	20.541.551.806	14.792.247.630
Finans Sektörü Faaliyetleri Hasılatı	5.414.091.769	1.348.230.066
Satışların maliyeti (-)	(17.949.238.397)	(13.492.208.571)
Finans Sektörü Faaliyetleri Maliyeti (-)	(3.206.705.299)	(613.888.944)
Brüt kar	4.799.699.879	2.034.380.181
Genel yönetim giderleri (-)	(2.092.872.181)	(1.227.438.403)
Pazarlama giderleri (-)	(14.542.991)	(15.861.192)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	2.191.544.631	2.292.608.897
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(617.743.684)	(182.796.818)
Esas faaliyet karı	4.266.085.654	2.900.892.665
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	5.954.912	18.861.182
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(13.706)	(2.315.883)
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	4.272.026.860	2.917.437.964
İlave: Amortisman gider ve itfa payları	1.397.260.425	1.374.372.762
FAVÖK	5.669.287.285	4.291.810.726