

**Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Mart 2026
Tarihinde Sona Eren Üç Aylık
Hesap Dönemine Ait
Özet Konsolide Finansal Tablolar

04 Mayıs 2026

Bu rapor, 38 sayfa özet konsolide finansal tablolar ve özet konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlardan oluşmaktadır.

İÇİNDEKİLER

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	6-38

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmemiş)	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)
	Dipnot Referansları	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		2.419.254.958	1.795.706.247
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	1.084.952.863	368.518.034
Ticari Alacaklar	8	1.167.477.601	1.255.803.007
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	<i>1.339.838</i>	<i>1.256.803</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	8	<i>1.166.137.763</i>	<i>1.254.546.204</i>
Diğer Alacaklar	9	40.624.138	40.559.210
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	<i>35.229.975</i>	<i>34.137.329</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	9	<i>5.394.163</i>	<i>6.421.881</i>
Stoklar	6	94.306.998	90.403.457
Peşin Ödenmiş Giderler	10	30.153.258	36.013.638
Diğer Dönen Varlıklar		1.740.100	4.408.901
Duran Varlıklar		6.003.178.926	5.805.225.643
Diğer Alacaklar	3-9	38.077.216	41.966.631
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	<i>38.077.216</i>	<i>41.966.631</i>
Finansal Yatırımlar	5	8.802.896	8.802.896
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	5	16.360.955	18.807.956
Maddi Duran Varlıklar	11	5.570.541.187	5.638.342.768
Kullanım Hakkı Varlıkları	13	337.393.074	73.741.632
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	13.624.542	14.484.734
Peşin Ödenmiş Giderler	10	18.379.056	9.079.026
TOPLAM VARLIKLAR		8.422.433.884	7.600.931.890

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmemiş) 31 Mart 2026	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş) 31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.231.286.419	1.173.823.302
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	7	123.924.164	148.005.431
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	13	93.440.490	20.991.217
Ticari Borçlar	8	662.955.878	725.675.569
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	9.659.489	1.723.992
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	8	653.296.389	723.951.577
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	54.146.380	71.600.641
Diğer Borçlar	9	80.168.623	134.138.141
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	9	80.168.623	134.138.141
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	24	183.757.330	49.930.931
Kısa Vadeli Karşılıklar	15	28.373.307	18.806.268
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara</i>			
<i>İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	15	28.373.307	18.806.268
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		4.520.247	4.675.104
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.098.806.156	879.338.638
Uzun Vadeli Borçlanmalar	7	141.757.333	167.798.378
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	13	219.373.463	41.357.106
Uzun Vadeli Karşılıklar	15	46.582.034	36.256.250
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	15	46.582.034	36.256.250
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	24	691.093.326	633.926.904
Toplam Yükümlülükler		2.330.092.575	2.053.161.940
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		6.092.341.309	5.547.769.950
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		6.095.642.150	5.548.142.375
Ödenmiş Sermaye	17	690.000.000	690.000.000
Sermaye Düzetmesi Olumlu Farkları	17	1.537.240.007	1.537.240.007
-Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	16	186.761.503	197.472.285
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	16	186.611.085	197.483.230
-Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazanç/(kayıpları)	16	198.198.739	205.957.978
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	16	(11.587.654)	(8.474.748)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	16	150.418	(10.945)
Yurtdışındaki işletmelerin çevirimine ilişkin yabancı para çevirim farkları	16	150.418	(10.945)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	17	375.133.030	375.133.030
Geçmiş Yıllar Karları		2.748.297.053	1.757.279.395
Net Dönem Karı		558.210.557	991.017.658
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.300.841)	(372.425)
TOPLAM KAYNAKLAR		8.422.433.884	7.600.931.890

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmemiş)	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmemiş)
	Not	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	18	3.054.821.321	2.877.594.446
Satışların Maliyeti (-)	18	(1.927.603.815)	(1.928.001.030)
BRÜT KAR		1.127.217.506	949.593.416
Genel Yönetim Giderleri (-)	19	(74.229.093)	(74.911.638)
Pazarlama Giderleri (-)	19	(176.415.728)	(164.506.696)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	21	4.347.134	7.483.896
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	21	(328.876)	(1.700.022)
ESAS FAALİYET KARI		880.590.943	715.958.956
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/Giderler	22	(1.162.094)	(3.982.042)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından/(zararlarından) paylar		(733.385)	-
FİNANSMAN GELİRİ/GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		878.695.464	711.976.914
Finansman Gelirleri	23	26.419.852	63.494.404
Finansman Giderleri (-)	23	(36.330.851)	(25.937.533)
Parasal Kazanç/(Kayıp)		(46.970.078)	(58.545.635)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		821.814.387	690.988.150
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri		(266.532.231)	(231.147.716)
Dönem Vergi Gideri	24	(206.118.286)	(162.174.738)
Ertelenmiş Vergi Gideri	24	(60.413.945)	(68.972.978)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/(ZARARI)		555.282.156	459.840.434
Toplam Kapsamlı Gelirin/(Giderin) Dağılımı:		555.282.156	459.840.434
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(2.928.401)	-
Ana Ortaklık Paylar		558.210.557	459.840.434
Pay başına kazanç/(kayıp)		0,809	0,666
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç/(Kayıp)		0,809	0,666
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER:			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Yabancı para çevrim farkları		150.418	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		(14.119.668)	-
Yeniden Değerleme Artış/Azalışları		(10.076.440)	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)		(4.043.228)	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelir/Gidere İlişkin Vergiler		3.247.523	-
Yeniden Değerleme Artış/Azalışları vergi etkisi		2.317.581	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları) vergi etkisi		929.942	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(10.721.727)	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR /(GİDER)		544.560.429	459.840.434
Toplam Kapsamlı Gelirin/(Giderin) Dağılımı:		544.560.429	459.840.434
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(2.928.401)	-
Ana Ortaklık Paylar		547.488.830	459.840.434

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

Not	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak	Birikmiş Karlar/Zararlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar	
			Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları / (Kayıpları)	Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları /(Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları/ (Zararları)				Net Dönem Karı/Zararı
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	690.000.000	1.537.240.007	-	278.329.445	-	271.929.471	1.842.123.103	526.592.028	5.146.214.054	-	5.146.214.054
Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	459.840.434	459.840.434	-	459.840.434
Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir (gider)	-	-	-	-	-	-	-	459.840.434	459.840.434	-	459.840.434
Transferler	-	-	-	-	-	-	526.592.028	(526.592.028)	-	-	-
16 31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	690.000.000	1.537.240.007	-	278.329.445	-	271.929.471	2.368.715.131	459.840.434	5.606.054.488	-	5.606.054.488
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	690.000.000	1.537.240.007	(8.474.368)	205.957.598	10.945	375.133.030	1.757.279.395	991.017.658	5.548.142.375	(372.425)	5.547.769.950
Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	558.210.557	558.210.557	-	558.210.557
Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	(3.113.286)	(7.758.859)	161.363	-	-	-	(10.710.782)	(2.928.416)	(13.639.198)
Toplam kapsamlı gelir (gider)	-	-	(3.113.286)	(7.758.859)	161.363	-	-	558.210.557	547.499.775	(2.928.416)	544.571.359
Transferler	-	-	-	-	-	-	991.017.658	(991.017.658)	-	-	-
16 31 Mart 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	690.000.000	1.537.240.007	(11.587.654)	198.198.739	150.418	375.133.030	2.748.297.053	558.210.557	6.095.642.150	(3.300.841)	6.092.341.309

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Denetimden geçmemiş)	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmemiş)
		1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
	Not		
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem Karı		558.210.557	459.840.436
Dönem Net Karı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler		616.577.807	494.282.160
- Amortisman ve İtfâ Gideri ile İlgili Düzeltmeler	11 12 13	117.270.068	102.411.730
- İzin Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler	15	11.537.817	8.693.372
- Kıdem Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler	15	12.585.071	11.563.031
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karları/(zararları) ile ilgili düzeltmeler	5	(733.385)	-
- Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler Net	23	9.297.461	(43.922.171)
- Kar/Zarar Mutabakatı ile İlgili Diğer Düzeltmeler		--	--
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	24	266.532.609	231.147.718
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklı Kazanç ile İlgili Düzeltmeler	22	1.162.094	3.982.042
- Yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		--	--
- Parasal Kayıp/Kazanç		198.926.072	180.406.438
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		1.174.788.364	954.122.596
Ticari alacaklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	3	(30.462.609)	(335.912.939)
Stoklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	8	(12.152.037)	(31.279.454)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış /azalış ile ilgili düzeltmeler	3	4.331.195	18.037.246
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	8	(7.553.945)	(28.321.442)
Diğer varlıklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	9	2.266.525	(6.532.726)
Ticari borçlardaki artış /azalışla ilgili düzeltmeler	9	3.491.630	49.754.327
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış /azalışla ilgili düzeltmeler	9	(41.730.628)	32.274.750
Diğer yükümlülüklerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	10	271.708	172.916.499
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	15	(10.921.351)	(19.481.223)
İşletme Sermayesindeki Diğer Nakit Artış/Azalışlar		(126.051.206)	44.006.155
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	15	(2.686.478)	(961.213)
- Ödenen vergi	24	(72.291.887)	(200.282.824)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		881.299.281	648.339.752
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(28.047.084)	(154.463.191)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		658.705	(3.263.252)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11,12,13	(15.149.676)	(152.338.742)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	11,12,13	(13.556.113)	1.138.803
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları		54.489.958	115.760.645
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Giriş/Çıkışları	13	(39.912.720)	(40.947.417)
Finansal Borçlanmalardan Kaynaklanan Nakit Giriş/Çıkışları	7	103.700.140	112.709.860
Ödenen Faiz	23	(32.096.288)	(19.496.202)
Alınan Faiz	23	22.798.826	63.494.404
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		907.742.155	609.637.206
NAKİTDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(191.307.326)	(190.285.639)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C+D)		716.434.829	419.351.567
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		368.518.034	513.311.371
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	1.084.952.863	932.662.938

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Naturel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ("Naturel Gaz" veya "Şirket") ve bağlı ortaklıkları (hepsi birlikte) bundan böyle "Grup" olarak ifade edilecektir. Naturel Gaz, 2004 yılında sıkıştırılmış doğal gaz ("CNG") sektöründe faaliyet göstermek üzere kurulmuştur. Şirket'in ana faaliyet konusu, taşınabilir doğal gaz sektöründe CNG için doğal gazın satın alınması, sıkıştırılması ve teslim edilmesi ile Sıvılaştırılmış Doğal Gaz ("LNG") sektöründe gazın satın alınması, taşınması ile teslim edilmesidir. Grup, Türkiye ve Güney Afrika Cumhuriyeti'nde operasyonel faaliyetlerini yürütmektedir. Şirket, ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından sahip olunan şirketler tarafından kontrol edilmektedir (Not 3).

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 2021 yılından beri Borsa İstanbul'da ("BİST") işlem görmektedir. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in halka açıklık oranı %40'dır. (31 Aralık 2025: %40).

Naturel Gaz'ın İstanbul, İzmir, Bursa, Antalya, Konya, Edirne, Osmaniye, Kayseri, Rize, Kırklareli, Kırıkkale, Elazığ, Ordu, Denizli ve Gaziantep bölgelerinde sahip olduğu sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satış lisanslarıyla CNG iletim ve dağıtım lisansları olmak üzere toplamda 20 adet yürürlükte olan lisanslarını içermektedir. CNG satış lisanslarıyla CNG iletim ve dağıtım lisansları; Bursa ve Antalya CNG lisansları 2005 yılında, İzmir CNG lisansı 2006 yılında, Bolu CNG lisansı 2012 yılında, Konya ve Osmaniye ve Kocaeli CNG lisansları 2013 yılında (lisansın alınmış olmasına karşın Kocaeli istasyonu şu anda hizmet vermemektedir), Rize ve Denizli CNG lisansları ise 2014 yılında, Ordu CNG lisansı ise 2015 yılında, İthalat Lisansları (Spot LNG) 2014 ve 2016 yıllarında, Kırıkkale, Kayseri ve Elazığ CNG lisansları 2017 yılında, Kırklareli CNG lisansı 2020 yılında, Edirne CNG lisansı 2023 yılında, Gaziantep CNG lisansı ise 2025 yılında alınmıştır. Söz konusu lisansların süresi 30 yıldır.

Şirketin 2022 yılı içerisinde tamamlanmış olduğu, Konya İli Karatay İlçesi'nde bulunan, toplam kurulu gücü 2,4 MWp olan Güneş Enerji Santrali'nin ("GES") kabul işlemleri Nisan 2023'te tamamlanmış ve santral devreye alınmıştır. GES yatırımı ile yıllık 3.991 MWs elektrik üretilmesi beklenmektedir. Şirketin tüm elektrik ihtiyacının karşılanması amacıyla geliştirilen 18,7 MWp gücündeki Muş İli'nin Bulanık İlçesi'nde yer alan GES projemizin Bağlantıya Çağrı Mektubu başvurusu başarı ile sonuçlanmış, proje 2025 yılında devreye alınmıştır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un personel sayısı 329'tür (31 Aralık 2025: 338). Şirket'in kayıtlı ana merkezi Esentepe Mah. Ali Kaya Sok. Polat Plaza B Blok No:1/1 İç Kapı No:86 Şişli/İstanbul'dur.

Şirket, 21/10/2025 tarihinde yurt dışında faaliyet gösteren Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd. şirketinin % 60 oranındaki paylarını satın alarak söz konusu şirket üzerinde kontrol gücü elde etmiştir. Kontrolün varlığı, TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardı kapsamında; ilgili faaliyetleri yönlendirme gücü, değişken getirilere maruz kalma ve bu getiriler üzerinde etki edebilme kriterleri dikkate alınarak değerlendirilmiştir. 2025 hesap dönemi, Şirket'in ilk kez konsolide finansal tablolarını hazırladığı dönem olup, önceki dönem finansal tablolar solo bazda hazırlanmıştır. Kontrolün cari dönemde elde edilmesi nedeniyle, karşılaştırmalı finansal tablolar geriye dönük olarak yeniden düzenlenmemiştir. Bu durum, cari dönem finansal tablolar ile önceki dönem finansal tablolar arasında karşılaştırılabilirliğin sınırlı olmasına neden olabilmektedir.

(a) Bağlı Ortaklıklar:

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana Faaliyeti	Faaliyet Konusu
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd.	Güney Afrika Cumhuriyeti	Doğalgaz Dağıtım, Tedarik ve Enerji Yatırımları	Doğal gaz taşınması, depolama çözümleri, ticareti ve enerji sektöründeki yatırımlar

Aşağıdaki tablo Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak ortak kontrolü altında toplanmış konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklığının 31 Mart 2026 itibarıyla etkin ortaklık ve toplam oy hakkı oranlarını yüzdesel (%) olarak göstermektedir:

Bağlı Ortaklık	Gecerli para birimi	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
		Oy Hakkı (%)	Etkin ortaklık oranı (%)	Oy Hakkı (%)	Etkin ortaklık oranı (%)
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd	Güney Afrika Randı	60	60	60	60

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

(b) Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar:

Şirketimizin yurt dışında faaliyet gösteren bağlı ortaklığı Afrojoule Energy Holdings (Pty) LTD, 30 Ekim 2025 tarihinde LNG Hub (Pty) Ltd şirketinin %30,5 oranındaki paylarını satın alarak söz konusu şirkete yatırım gerçekleştirmiştir.Yapılan değerlendirmeler neticesinde, ilgili yatırımın finansal ve operasyonel politikalara katılım imkânı sağladığı ve bu çerçevede önemli etki niteliği taşıdığı belirlenmiştir. Ancak, yatırımın ilgili faaliyetleri tek başına yönlendirme gücü sağlamaması nedeniyle TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardı kapsamında kontrol oluşmadığı değerlendirilmiştir.Bu doğrultuda LNG Hub (Pty) Ltd yatırımı, TFRS 28 İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardı kapsamında "iştirak" olarak sınıflandırılmış olup, konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

<u>Ülke</u>	<u>Ana Faaliyeti</u>	<u>Faaliyet Konusu</u>
Güney Afrika Cumhuriyeti	LNG Dağıtım ve Tedarik	Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), LNG ekipmanları, depolama çözümleri ve doğal gaz, LPG ve SNG için çoklu kaynaklardan temin, dağıtım ve tedarik çözümleri

LNG Hub (Pty) Ltd

Aşağıdaki tablo Grup'un doğrudan ve dolaylı yoldan iştirakinin 31 Mart 2026 itibariyle etkin ortaklık ve toplam oy haklarının oranlarını yüzdesel (%) olarak göstermektedir:

<u>Dolaylı voldan iştirakler:</u>	<u>Geçerli para birimi</u>	<u>31 Mart 2026</u>		<u>31 Aralık 2025</u>	
		<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>	<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>
LNG Hub (Pty) Ltd	Güney Afrika Randı	30,50	18,30	30,50	18,30

<u>Finansal Yatırımlar:</u>	<u>Geçerli para birimi</u>	<u>31 Mart 2026</u>		<u>31 Aralık 2025</u>	
		<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>	<u>Oy Hakkı (%)</u>	<u>Etkin ortaklık oranı (%)</u>
Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi	Türk Lirası	0,67	0,67	0,67	0,67

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

Grup'un konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir. Finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

1 Ocak - 31 Mart 2026 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 04 Mayıs 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.Konsolide finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.Bu finansal tabloları Grup Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır. Şirket, 31 Mart 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK'nın Seri: II, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Şirket, bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

(b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde Türkiye'de enflasyon muhasebesi uygulanmasına ilişkin açıklamada bulunmuş olup söz konusu duyuruya göre, TFRS uygulayan işletmelerin 31 Mart 2026 tarihinde sona eren ara dönem raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerekmektedir.

Bu çerçevede finansal tabloların hazırlanmış olduğu tarih itibarıyla 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

Finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir. 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 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. Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan tüketici fiyat endeksi ("TÜFE") baz alındığında raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE")'deki son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %205 gerçekleştiği için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Mart 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ekte sunulan finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeks ve katsayılar aşağıda belirtilmiştir:

Dönem	Endeks(*)	Düzeltilme Katsayı
31 Mart 2026	121,47	1,0000
31 Aralık 2025	110,39	1,1004
31 Mart 2025	92,82	1,3087

(*) 2026 yılı itibarıyla TÜİK tarafından baz yılı 2025=100 olarak güncellenmiştir. Bu nedenle, önceki dönemlerde farklı bir referans yılı ve ölçeklendirme ile raporlanan endeks değerleri yeni baz yılına göre revize edilmiştir. Karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla geçmiş veriler de aynı baz yılına uyarlanmıştır.

TMS 29 endeksleme işlemlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

- Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili tüketici fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da yine aynı şekilde endekslenmiştir.
- Önceki raporlama dönemlerine ait mali tablolar paranın en son bilanço tarihindeki cari satın alma gücü esas alınarak düzeltilmiştir. Cari dönem düzeltme katsayısı önceki dönem finansal tablolarına uygulanmıştır.
- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler 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.
- 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.
- Nakit akış tablosunda sunulan tüm kalemler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimine göre ifade edilerek enflasyona göre düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışında 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 neticesinde 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 kara dahil edilmiştir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

(b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

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 sunulur.

(c) Ölçüm esasları

Finansal tablolar, aşağıda belirtilen gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen kalemler dışında tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır:

- Makine, tesis ve ekipmanlar, arsalar,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri ve taşıtlar.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde genellikle varlıklar için alım tarihinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmıştır.

(d) Geçerli ve raporlama para birimi

Bu finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

Şirket'in bağlı ortaklığı Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd ve şirket'in İştiraki LNG Hub (Pty) Ltd mal ve hizmetlerinin satış fiyatlarını ve mal ve hizmetlerine ilişkin işçilik, ham madde ve diğer maliyetleriyle birlikte operasyonel giderlerini en çok etkileyen para birimi Güney Afrika Randı (R) olup söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli bir etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler, geçerli para birimlerinin TMS 21 – "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca Güney Afrika Randı (R) olmasına karar vermiştir.

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

- Konsolide finansal tablolar ana ortaklık Naturelgaz ile Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler'inin aşağıdaki (b)'den (f)'ye kadar maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, kanuni kayıtlarına Seri II, 14.1 No'lu Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yürürlüğe konulmuş olan TFRS'ye uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltmeler ve sınıflandırmalar yapılmıştır.
- Bağlı Ortaklıklar, Naturelgaz'ın yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olmasından ötürü kontrol yetkisine sahip olduğu şirketleri ifade eder.
- Bağlı Ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmıştır.
- İştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 - %50'sine sahip olduğu veya Grup'un, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmamakla birlikte önemli etkiye ya da müştereken kontrole sahip olduğu kuruluşlardır. Grup ile yatırımları arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup'un yatırımındaki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Grup, yatırımları ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece iştirak ve iş ortaklığındaki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup'un önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden gösterilir.
- Grup'un, toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya Grup'un önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve/veya gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, gerçeğe uygun değerleriyle konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Bağlı Ortaklıklar'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal durum tablosu ve kar veya zarar tablosunda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Muhasebe politikaları finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde, Grup tarafından tutarlı bir şekilde uygulanmıştır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Hasılatın muhasebeleştirilmesi

- Grup, aşağıda belirtilen başlıca kaynaklardan elde edilen hasılatı finansal tablolarına almaktadır:
- Sıkıştırılmış doğalgaz(CNG) dağıtım gelirleri,
- Sıvılaştırılmış doğalgaz (LNG) dağıtım gelirleri,
- Güneş Enerji Santralleri enerji satış gelirleri,

Gelir, doğalgazın mülkiyeti ve kontrolü müşteri tarafına aktarıldığında hasılat olarak finansal tablolara alınır. Grup sıkıştırılmış doğalgazı müşterilerinin kullanımına göre tahakkuk esasına göre gelir yazmaktadır. Satışlara ilişkin indirim ve iskontolar brüt satıştan indirim şeklinde yansıtılıp muhasebeleştirilmektedir. Ayrıca Şirket GES'ten üretilen elektrik enerjisinin tüketim fazlasını ise Hasılat gelirlerinde takip etmektedir.

2.3 Muhasebe tahminlerindeki değişiklik 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. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 Önemli Muhasebe Tahmin ve Varsayımları

Finansal tabloların hazırlanması, raporlama tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, koşullu varlıkların ve borçların açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar faydalı ömürleri

Dipnot 2.2'de belirtilen muhasebe politikası gereğince, Grup bilanço tarihleri itibarıyla varlıkların yararlı ömürlerini yönetimin en iyi tahmin yöntemine göre belirlemekte ve bu ömürleri her raporlama döneminde yeniden gözden geçirmektedir.

Makine, tesis ve ekipmanlar, arsalar ,araziler,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, taşıtlar ve özel maliyetlerin yeniden değerlendirilmesi

Arsa ve araziler, yer altı ve yer üstü düzenleri,binalar, makine tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler bağımsız profesyonel, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") nezdinde lisanslı bir gayrimenkul değerlendirme şirketi tarafından 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yapılan değerlendirme çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerinden finansal tablolara yansıtılmıştır. Yeniden değerlendirme çalışmalarının sıklığı, yeniden değerlendirilmesi yapılan maddi duran varlıkların defter değerlerinin ilgili raporlama dönemi sonu itibarıyla gerçeğe uygun değerlerinden önemli ölçüde farklı olmadığından emin olacak şekilde belirlenir. Yeniden değerlendirme çalışmalarının yapılma sıklığı maddi duran varlık kalemlerinin gerçeğe uygun değerlerindeki değişime bağlıdır. Yeniden değerlendirilen bir varlığın geçeye uygun değerinin defter değerinden önemli ölçüde farklı olduğu düşünülen durumlarda, yeniden değerlendirme çalışmasının tekrarlanması gerekmektedir ve bu çalışma aynı tarih itibarıyla yeniden değerlendirilen varlığın bulunduğu varlık sınıfının tamamı için yapılmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü (devamı)

Öte yandan gerçeğe uygun değer değişimleri önemsiz olan maddi duran varlıklar için yeniden değerlendirme çalışmalarının tekrarlanması gerekli görülmemektedir.

Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında yönetimin en iyi tahminlerine dayanan aşağıdaki gibi değerlendirme yöntemleri kullanılmıştır:

- Emsal karşılaştırma yönteminde arsaların gerçeğe uygun değeri, mevcut pazarda benzer özellikler taşıyan ve yeni satılmış olan arsalarla karşılaştırılması, uygun karşılaştırma işlemlerinin uygulanması ve karşılaştırılabilir satış fiyatlarında çeşitli düzeltmelerin yapılması ile bulunmuştur.
- Pazar yaklaşımı ve Maliyet yaklaşımı yönteminde makine, tesis ve teçhizatların gerçeğe uygun değeri, değerlendirme modeli benzer kalemler için mümkün olduğunda kote edilmiş piyasa fiyatlarını, fiyat bilgisi elde edilebilir olan aynı veya karşılaştırılabilir (benzer) varlıklarla karşılaştırılması suretiyle gösterge niteliğindeki değeri ve uygun olduğunda amortize edilmiş ikame maliyetlerini göz önüne alınarak hesaplanmıştır. Amortize edilmiş ikame maliyeti fiziksel, teknolojik (işlevsel) ve dışsal veya ekonomik yıpranma düzeltmelerini yansıtmaktadır.

Alım/satım işlemlerinin gerçekleşmesi esnasında oluşabilecek değerler, bu değerlerden farklılık gösterebilir.

Kredi zarar karşılığı

Kredi zarar karşılıkları, yönetimin bilanço tarihi itibarıyla varolan ancak cari ekonomik koşullar çerçevesinde tahsil edilememe riski olan alacaklara ait gelecekteki zararları karşılayacağına inandığı tutarları yansıtmaktadır. Alacakların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığı değerlendirilirken ilişkili şirket dışında kalan borçluların geçmiş performansları piyasadaki kredibiliteleri ve bilanço tarihinden finansal tabloların onaylanma tarihine kadar geçen süredeki performansları ile yeniden görüşülen koşullar da dikkate alınmaktadır.

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Şirket olabildiğince pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler; ve

Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabilirse bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Grup gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirilmektedir.

2.5 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait münferit ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikler) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

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

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

Bu değişiklikler, yatırımcı işletmelerin iştirak veya iş ortaklıklarına yaptığı varlık satışları ve katkılarının muhasebeleştirilmesi ile ilgili yeni rehberlik sunmakta olup, söz konusu işlemlerin finansal tablolarda nasıl raporlanacağına dair netlik sağlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

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

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

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler
TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikler) - Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

TFRS 18 Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

TFRS 19 Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler ve Değişiklikler

TFRS 17 – Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler
TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

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

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

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

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

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

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

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Ağustos 2025'te KGK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinde finansal tablo dışı irakılacağına açıklığa kavuşturmuştur.

Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için TFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir.

Söz konusu değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama döneminde yürürlüğe girecektir. İşletmelerin, finansal varlıkların sınıflandırılması ile bununla ilgili açıklamalara yönelik değişiklikleri erken uygulaması ve diğer değişiklikleri sonrasında uygulaması mümkündür. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

KGK, Ağustos 2025'te "Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler" değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, kendi için kullanım istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

Değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girmektedir. Erken uygulamaya izin verilmekte olup erken uygulama durumunda bu husus dipnotlarda açıklanır. Kendi için kullanım hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

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

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

TFRS 18 Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

KGK Mayıs 2025'te, TMS 1'in yerini alan TFRS 18 Standardını yayımlamıştır. TFRS 18 belirli toplam ve alt toplamaların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan işlemlere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir.

TFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber TMS 7, TMS 8 ve TMS 34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. TFRS 18 ve ilgili değişiklikler 1 Ocak 2027 tarihinde ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecektir. Bununla birlikte, erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 18 geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 19 Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler ve Değişiklikler

Ağustos 2025 tarihinde KGK, belirli işletmeler için, TFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan TFRS 19'u yayımlamıştır. Aksi belirtilmedikçe, TFRS 19'u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer TFRS'lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde TFRS'lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme TFRS 19'u uygulamayı seçebilecektir.

TFRS 19, 1 Ocak 2027 tarihi ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girmekle birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu Standardın erken uygulanması tercih edildiğinde, bu husus dipnotlarda açıklanır. Bu Standardın ilk kez uygulandığı ilk raporlama döneminde (yıllık ya da ara dönem), karşılaştırmalı dönem için sunulan açıklamaların, TFRS 19 uyarınca cari dönemde yer verilen açıklamalar ile uyumlu hale getirilmesi gerekir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

KGK tarafından, Eylül 2025'te TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler-Cilt 11", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – TFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, TFRS 1'de yer alan ifadeler ile TFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: TFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve TFRS 13'e referans eklenmiştir.
- TFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının TFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla TFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, işlem bedeline yapılan referansın kaldırılması amacıyla TFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.
- TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: TFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ilişkili taraflarla olan bakiyeler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2026			
	Alacak		Borç	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olmayan Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Global Yatırım Holding A.Ş.	-	-	9.591.818	-
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (*)	1.339.838	-	-	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	35.229.975	-	-
Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-
Global Gemicilik Turz.Seyh.Nakl.Hizm.A.Ş.	-	-	67.671	-
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd	-	3.234.125	-	-
LNG Hub (Pty) Ltd.	-	34.843.091	-	-
	1.339.838	73.307.191	9.659.489	-

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2025			
	Alacak		Borç	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olmayan Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Global Yatırım Holding A.Ş.	-	-	1.167.423	-
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (*)	1.256.803	-	-	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	34.137.329	-	-
Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.	-	-	121.962	-
Global Gemicilik Turz.Seyh.Nakl.Hizm.A.Ş.	-	-	434.607	-
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd	-	3.564.476	-	-
LNG Hub (Pty) Ltd.	-	38.402.155	-	-
	1.256.803	76.103.960	1.723.992	-

(*) 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.'den olan alacaklar gaz satışına ilişkin teminatsız ticari alacaklardan oluşmaktadır.

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren döneme ait ilişkili taraflarla yaptığı işlemler sonucunda oluşan gelir ve giderler aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak- 31 Mart 2026				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş. (*)	-	(1.493.945)	-	-	(7.385.789)
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	-	-	80.565	3.824.268	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	-	3.540.461	-	(21.716.261)
Global Gemicilik Turz.Seyh.Nakl.Hizm.A.Ş.	-	-	-	-	(119.666)
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd	-	-	-	-	(16.360.955)
	-	(1.493.945)	3.621.026	3.824.268	(45.582.671)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak- 31 Mart 2025				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş (*)	-	-	4.516.351	-	(6.881.606)
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	-	-	667.556	10.676.442	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	-	4.089.020	-	3.317.341
	-	-	9.272.927	10.676.442	(3.564.265)

(*) Ortak kullanım giderleri, danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır.

(**) Şirket, grup şirketlerinden Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.("Straton Madencilik")'ye CNG satışı yapmakta olup, buna ilişkin doğal gaz satış geliri kaydetmektedir.

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kasa	330.266	282.332
Banka	1.022.305.414	288.629.088
Vadesiz mevduat	7.572.381	8.949.182
Vadeli mevduat	1.014.733.033	279.679.906
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	62.317.183	79.606.614
	1.084.952.863	368.518.034
DBS Alacakları (**)	(3.441.812)	(3.787.376)
Nakit akış tablosuna baz tutarlar	1.081.511.051	364.730.658

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un 1.014.733.033 TL mevduatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2025: 279.679.906 TL).

(*) Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri Doğrudan Borçlandırma Sistemi (DBS) alacaklarını içermektedir ve ortalama vadesi 30-60 gün aralığındadır (31 Aralık 2025: 30-60 gün).

(**)Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 3.441.812 TL bloke tutarları DBS'li banka hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2025: 3.787.376 TL).

5. FİNANSAL YATIRIMLAR, ÖZKAYNAKLAR YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla finansal yatırımları aşağıdaki gibidir:

Finansal yatırımlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
EPİAŞ (*)	8.802.896	8.802.896
	8.802.896	8.802.896

(*)Grup'un, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nde % 0,67 pay oranında finansal yatırımı vardır.

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları aşağıdaki gibidir:

İştirakler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar		
LNG Hub (Pty) Ltd.	16.360.955	18.807.956
	16.360.955	18.807.956

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

5. FİNANSAL YATIRIMLAR, ÖZKAYNAKLAR YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR(devamı)

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların gerçekleşen hareketleri aşağıdaki gibidir:

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 Ocak açılış	18.807.956	-
İlaveler	-	19.201.076
Kar veya zararda muhasebeleştirilen kazanç/(kayıplar)	(733.385)	(385.416)
Yabancı çevrim	2.440	(7.704)
Parasal Kayıp/Kazanç	(1.716.056)	-
31 Mart dönem sonu bakiyesi	16.360.955	18.807.956

Aşağıdaki tabloda yer alan finansal bilgiler 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının finansal bilgilerinin %100'ünü temsil etmektedir:

31 Mart 2026	Kısa Vadeli Varlıklar	Uzun Vadeli Varlıklar	Toplam Varlıklar	Kısa Vadeli Yükümlülükler	Uzun Vadeli Yükümlülükler	Toplam Yükümlülükler	Gelirler	Giderler	Net Dönem Karı/ (Zararı)
LNG Hub	54.090.477	76.582.359	130.672.836	(3.452.426)	(73.577.935)	(77.030.361)	449.749	(2.854.289)	(2.404.540)
31 Aralık 2025	Kısa Vadeli Varlıklar	Uzun Vadeli Varlıklar	Toplam Varlıklar	Kısa Vadeli Yükümlülükler	Uzun Vadeli Yükümlülükler	Toplam Yükümlülükler	Gelirler	Giderler	Net Dönem Karı/ (Zararı)
LNG Hub	61.547.076	71.673.323	133.220.399	(3.457.897)	(73.723.486)	(77.181.383)	-	(1.148.356)	(1.148.356)

6. STOKLAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlk madde ve malzeme	34.936.099	37.168.598
Ticari mallar	59.370.899	53.234.859
	94.306.998	90.403.457

İlk madde ve malzeme stoklarının önemli bir kısmı doğal gaz dağıtım ve müşteri kurulum faaliyetlerinde kullanılmaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.

7. BORÇLANMALAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un toplam banka kredileri aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli banka kredileri	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	123.924.164	148.005.431
-Döviz krediler	123.924.164	148.005.431
Toplam kısa vadeli borçlanmalar	123.924.164	148.005.431
Uzun vadeli banka kredileri	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredileri	141.757.333	167.798.378
-Döviz krediler	141.757.333	167.798.378
Toplam uzun vadeli borçlanmalar	141.757.333	167.798.378
Toplam borçlanmalar	265.681.497	315.803.809

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

7. BORÇLANMALAR (devamı)

Para birimi	Nominal Faiz	31 Mart 2026	
		Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	8,00%	80.309.817	141.757.333
Euro	8,16%	43.614.347	-
		123.924.164	141.757.333

Para birimi	Nominal Faiz	31 Aralık 2025	
		Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	8,00%	85.376.623	167.798.378
Euro	8,16%	62.628.808	-
		148.005.431	167.798.378

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	123.924.164	148.005.431
2-5 yıl içerisinde ödenecek	141.757.333	167.798.378
	265.681.497	315.803.809

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	315.803.808	-
Girişler	-	332.986.542
Anapara ödemeleri	(35.766.014)	(15.700.578)
Nakit olmayan hareketler	(256.211)	(4.107.356)
Parasal (Kayıp) / Kazanç	(5.812.743)	29.706.656
Kur farkları	(8.287.343)	(24.068.455)
31 Mart finansal yükümlülükler	265.681.497	318.816.808

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

8. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	1.106.332.286	1.189.102.380
Gelir tahakkukları	70.162.107	76.840.277
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot: 3)	1.339.838	1.256.803
Beklenen kredi zararı karşılığı (-)	(10.356.630)	(11.396.453)
	1.167.477.601	1.255.803.007

Beklenen Kredi Zararı Karşılığı	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak Bakiyesi	11.396.453	14.917.083
Dönem içinde ayrılan karşılık	-	-
Parasal kayıp/(kazanç)	(1.039.823)	(3.520.630)
31 Mart bakiyesi	10.356.630	11.396.453

8. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (devamı)

Ticari alacaklar için ortalama vade 40 gündür (31 Aralık 2025: 40 gündür).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, kredi değer düşüklüğü bulunan toplam alacak tutarı 10.356.630 TL'dir (31 Aralık 2025: 11.396.453 TL).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, 70.162.107 TL tutarındaki gelir tahakkukları CNG satışı tamamlanmış ancak henüz fatura edilmemiş alacaklara ilişkin kayıtlara alınan gelir tahakkuklarından oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 76.840.277 TL).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ticari alacaklar içerisinde alınan çek tutarı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: Yoktur).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla vade farklarından kaynaklanan ticari alacak tutarı 5.381.663 TL'dir (31 Aralık 2025: 7.051.929 TL).

31 Mart 2026 itibarıyla teminat ile güvence altına alınmış ticari alacak bakiyesi 115.105.750 TL'dir. (31 Aralık 2025: 159.569.993TL). Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların teminat ile güvence altına alınmış kısmına ait bakiye 5.633.039 TL'dir (31 Aralık 2025: 8.687.261 TL'dir).

b) Ticari Borçlar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ticari borçlar (*)	653.296.389	723.951.577
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot:3)	9.659.489	1.723.992
	662.955.878	725.675.569

(*) 31 Mart 2026 itibarıyla ticari borçlar içindeki gider tahakkukları tutarı 4.550.778 TL'dir (31 Aralık 2025: 5.347.961 TL).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 45 gündür (31 Aralık 2025: 45 gündür).

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

9. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar (Dipnot 3)	35.229.975	34.137.329
Verilen depozito ve teminatlar	5.394.163	6.421.881
	40.624.138	40.559.210

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot: 3)	38.077.216	41.966.631
	38.077.216	41.966.631

b) Diğer Borçlar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek vergiler	79.364.815	133.253.629
Alınan depozito ve teminatlar	803.808	884.512
	80.168.623	134.138.141

10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, peşin ödenmiş giderleri aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Peşin ödenmiş sigorta giderleri	11.247.634	23.046.931
Verilen sipariş avansları	8.504.005	3.425.949
Peşin ödenmiş kiralar	3.069.628	-
Peşin ödenmiş damga vergisi	-	9.540.758
Diğer peşin ödenmiş giderler	7.331.991	-
	30.153.258	36.013.638

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Sabit kıymet alımı için verilen avanslar	17.980.002	4.517.715
Verilen avanslar	399.054	3.058.505
Peşin ödenmiş kiralar	-	1.502.806
	18.379.056	9.079.026

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	5.638.342.768	4.930.262.534
Girişler	15.149.676	148.356.700
Çıkışlar	-	(1.138.802)
Cari dönem amortisman giderleri	(82.951.257)	(58.614.706)
31 Mart itibarıyla kayıtlı değer	5.570.541.187	5.018.865.726

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 5.104.388.117 TL'dir (31 Aralık 2025: 5.367.864.765 TL).

Gerçeğe uygun değer tespiti

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un arsa ve araziler, yer altı ve yer üstü düzenleri,binalar, makine tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülmektedir makine, tesis ve ekipmanlar,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri ve taşıtlar için gerçeğe uygun değer, tespit tarihindeki değerinden birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü zararının indirilmesi suretiyle bulunan tutardır.

Şirket, 31 Aralık 2024 tarihinde SPK gayrimenkul değerlendirme şirketleri listesinde bulunan, makine ve ekipmanları değerlendirme konusunda yetkili Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş makine, tesis ve ekipmanları ve taşıtlar ve özel maliyetler piyasa değerini tespit ettirmiş olup, Aden Gayrimenkul tarafından hazırlanan 12 Şubat 2025 tarihli ve 2024-ÖZEL-441 sayılı değerlendirme raporunda gerçeğe uygun değerleri toplam 2.012.874.000 TL olarak takdir edilmiştir.

Şirket, arsa ve araziler ,yer altı ve yer üstü düzenleri ve binalar 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer tespitini Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş'ye tarafından hazırlanan 14 Şubat 2025 tarihli ve 2024-ÖZEL-434, 2024-ÖZEL-435, 2024-ÖZEL-436, 2024-ÖZEL-437, 2024-ÖZEL-438, 2024-ÖZEL-439 ve 2024-ÖZEL-440 gayrimenkul değerlendirme raporlarında gerçeğe uygun değeri toplam 568.990.000 TL olarak takdir edilmiştir.Ayrıca Aden Gayrimenkul tarafından hazırlanan 17 Şubat 2025 tarihli 2024-ÖZEL-163, 2024-ÖZEL-164, ve 2024-ÖZEL-165 sayılı gayrimenkul değerlendirme raporlarında gerçeğe uygun değeri toplam 37.720.000 TL olarak takdir edilmiştir. Arsa,araziler,yer altı ve yer üstü düzenleri ve binalar takdir edilen değerlerinin toplam tutarı 606.710.000 TL olarak belirlenmiştir.

Arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri,makine, tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler üzerindeki 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla değer artışı 250.959.122 TL olmuştur. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yılda maddi duran varlık yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları ve ilgili vergi etkisi 57.720.598 TL olmak üzere diğer kapsamlı ertelenmiş vergi gideri altında muhasebeleştirilmiştir. (Dipnot 16)

Makine, tesis ve ekipmanın gerçeğe uygun değerinin tespitinde Uluslararası Değerleme Standartlarından pazar ve maliyet yaklaşımları kullanılmıştır. Ancak, değerlemeye konu varlıkların büyük bir bölümünün ikinci el piyasası oluşmadığından değerlendirme çalışması genelinde maliyet yaklaşımı esas alınmıştır. Maliyet yaklaşımında, varlığın değerlendirilmesinde proje bedeli, navlun, işçilik, montaj gibi maliyetlerin tümü satın alma maliyetine eklenmiş ve varlıkların tespit edilen ekonomik ömürleri çerçevesinde amortisman ayrılmak suretiyle gerçeğe uygun değerleri hesaplanmıştır. Bu varlıkların gerçeğe uygun değeri ile defter değeri arasındaki fark maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları adı altında "Diğer Kapsamlı Gelirler" altında sınıflandırılmaktadır. Ayrıca, bu değer artışları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi giderleri de "Diğer Kapsamlı Gelirler" altında gösterilmektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri,makine, tesis ve ekipmanlar, taşıtlar ve özel maliyetler için değerlendirme yapılmamıştır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Gerçeğe uygun değer tespiti (devamı)

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un yeniden değerlendirilmiş değerinden gösterilen Arsa ve araziler,binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri gerçeğe uygun değer hiyerarşisi 2. Seviye, makine, tesis ve ekipmanların,özel maliyetlerin ve taşıtların gerçeğe uygun değer hiyerarşisi ise 3.seviyedir.

	31 Mart 2026	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenler	899.544.554	-	899.544.554	-
Makine ve ekipmanlar, özel maliyetler	3.282.917.740	-	-	3.282.917.740
Taşıtlar	746.888.863	-	-	746.888.863

	31 Aralık 2025	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Arsa ve araziler ,binalar, yer altı ve yer üstü düzenler	900.909.132	-	900.909.132	-
Makine ve ekipmanlar, özel maliyetler	3.320.876.096	-	-	3.320.876.096
Taşıtlar	765.739.847	-	-	765.739.847

12. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	14.484.734	16.609.231
Cari dönem amortisman giderleri	(860.192)	(997.442)
31 Mart itibarıyla kayıtlı değer	13.624.542	15.611.789

13. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Kullanım hakkı varlıkları

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını finansal tablolarına almıştır.

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait kullanım hakkı varlıklarına ilişkin hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	73.741.632	131.480.874
İlaveler	297.110.061	22.728.790
Çıkış	-	-
Cari dönem amortisman giderleri	(33.458.619)	(42.799.582)
31 Mart itibarıyla net kayıtlı değer	337.393.074	111.410.082

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

13. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)

Kiralama yükümlülükleri

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu mağaza, taşıt ve binaları gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bir yıl içinde	158.214.924	27.658.639
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(64.774.434)	(6.667.422)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	93.440.490	20.991.217
İki yıl ve üzeri	273.668.346	49.547.116
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(54.294.883)	(8.190.010)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	219.373.463	41.357.106

14. TAAHHÜTLER

a) Verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotek ("TRİK") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	391.241.008	2.400.000	-	284.719.168
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer	-	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam TRİK	391.241.008	2.400.000	-	284.719.168
31 Aralık 2025	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	498.855.799	2.640.964	-	381.638.987
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer	-	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam TRİK	498.855.799	2.640.964	-	381.638.987

Grup'un 1 Ocak 2026 tarihi itibarı ile yıllık alım taahhüdü 277.313.363 Sm³'tür. (31 Aralık 2025: 310.819.819 Sm³). 31 Mart 2026 tarihi itibarı ile ara dönem alım taahhütlerimize karşılık verilen teminat mektubu tutarı 284.719.168 TL ve diğer teminat mektupları tutarı 106.521.840 TL'dir. Toplamda verilen teminat mektubu tutarı 391.241.008 TL'dir. (31 Aralık 2025: 498.855.799 TL).

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER (devamı)

Diğer risklere ilişkin açıklamalar

Grup'un 2016-2018 yıllarındaki doğal gaz alım anlaşmalarına istinaden, Grup'un tedarikçilerinin yurtdışı tedarikçilerinden alım şartlarına paralel olarak, bu döneme ait geriye dönük fiyat revizyonları Şirket'e yansıtılabilmektedir. Yurtdışı tedarikçi, Türkiye'deki ithalatçıların alım fiyatları ile ilgili, 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere fiyat revizyonu talep etmiş, fiyat formülündeki %10,25'lik indirimi iptal etmiştir. İthalatçıların yurtdışı tedarikçinin bu talebine karşı uluslararası tahkim mahkemesinde açmış oldukları davalar yurtdışı tedarikçi lehine sonuçlanmıştır. Bu kararlar henüz uygulamaya koyulmuş olmasa da, Grup'un 1 Ocak 2017 - 30 Haziran 2018 tarihleri arasında alım yaptığı gaz miktarının bir kısmına tekabül eden bedel için yaklaşık 2.400.000 USD tutarında fiyat farkı doğma riski bulunmasına karşın, Şirket yönetimi gerek makro ekonomik ve politik gelişmelere ilişkin yapmış olduğu değerlendirmelerde, gerekse ithalatçı firmalar tarafından fiyat revizyonunun geriye dönük uygulanması neticesinde oluşacak farka dair Şirket'e herhangi bir fatura düzenlenmemiş olması ve ilk bildirimler sonrasında bu borcun talep edildiği ve Şirket'e rücu edileceği konusunda da Şirket'e yansıtılmasını öngören bir talep ulaşmamış ve hukuki sürecin henüz tamamlanmamış olması sebepleriyle ilgili riskin gerçekleşmesini muhtemel görmemektedir. Bu konuya ilişkin belirsizlikler nedeniyle Grup yönetimi 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal tablolarda bir karşılık ayırmamıştır.

b) Alınan teminatlar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla alınan teminatların niteliği ve tutarı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Alınan teminat mektupları ve senetleri	245.180.923	262.131.615
	245.180.923	262.131.615

Alınan teminatların önemli bir kısmı Grup'un alacaklarına karşılık olarak müşterilerinden banka aracılığı ile almış olduğu teminat mektuplarından oluşmaktadır.

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar, Uzun ve Kısa Vadeli Karşılıklar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Personele ödenecek ücretler	25.681.987	51.080.249
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	28.464.393	20.520.392
	54.146.380	71.600.641

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli ve uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İzin Karşılığı	28.373.307	18.806.268
Prim Karşılığı	-	-
	28.373.307	18.806.268

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde kullanılmamış izin karşılığında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak Bakiyesi	18.806.268	18.445.060
Dönem içinde ayrılan karşılık	11.537.817	8.693.372
Parasal kayıp/kazanç	(1.970.778)	(1.888.398)
31 Mart Bakiyesi	28.373.307	25.250.034

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar (devamı)

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık gideri finansal tablolarda satılan malın maliyetinde, pazarlama giderlerinde ve genel yönetim giderlerinde gösterilmiştir.

Uzun vadeli karşılıklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kıdem tazminatı karşılığı	46.582.034	36.256.250
	46.582.034	36.256.250

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sonra eren dönemlerde kıdem tazminatı karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

	2026	2025
1 Ocak itibarıyla karşılık	36.256.250	23.058.608
Faiz ve hizmet maliyeti	12.585.071	11.563.030
Aktüeryal kayıp /kazanç	4.043.228	-
Ödenen kıdem tazminatları	(2.686.478)	(961.213)
Parasal kayıp/(kazanç)	(3.616.037)	(2.354.552)
31 Mart Bakiyesi	46.582.034	31.305.873

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki varsayımlar çerçevesinde ayrılmaktadır:

Grup, Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, en az bir yıl hizmet verdikten sonra emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür.

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, Grup'un yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili raporlama tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %25,48 enflasyon ve %30,04 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,63 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2025: %3,63). İsteğe bağlı işten ayrılma oranlarında 0-15 yıl çalışanlar için %10,57, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır.

Grup 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında geçerli olan 64.948,77 TL tavan tutarı dikkate almıştır (31 Aralık 2025: 64.948,77 TL).

16. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Kar veya zarar ile ilişkilendirilmeyerek diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen maddi duran varlık değer artışlarından oluşmaktadır. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar gerçeğe uygun değer tespitine ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak Açılış bakiyesi	197.483.230	278.329.445
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları), vergi etkisi	929.942	-
Maddi duran varlıkların Gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan ertelenmiş, vergi etkisi	2.317.581	-
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)	(4.043.228)	-
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan artış	(10.076.440)	-
Yabancı Para Çevrim Farkları	150.418	-
31 Mart Sonu bakiyesi	186.761.503	278.329.445

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Şirketin 29.03.2023 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında; Sermaye Piyasası Kurulu Ortaklıklar Finansmanı Dairesi Başkanlığı'nın 15.02.2023 tarihli E-29833736-110.04.04-33254 sayılı ve Ticaret Bakanlığı İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün E-50035491-431.02-00082974344 sayılı izin yazıları uyarınca Şirket Esas Sözleşmesinin Şirket Sermayesinin Oluşumu ve Nevi başlıklı 6. Maddesinin tadil edilmesine karar verilmiş olup, buna göre Şirketin 250.000.000 TL (ikiyüzelli milyon türk lirası) olan Kayıtlı Sermaye Tavanı, 3.500.000.000,-TL (üç milyar beş yüz milyon Türk Lirası) olarak belirlenmiştir. Kayıtlı sermaye tavan izni, 2023-2027 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

24 Ağustos 2024 tarihi itibarıyla, şirketimizin 3.500.000.000 TL (üç milyar beş yüz milyon Türk Lirası) kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 230.000.000 TL (iki yüz otuz milyon Türk Lirası) olan çıkarılmış sermayesinin, tamamı iç kaynaklardan karşılanmak suretiyle %200 oranında artış ile 460.000.000 TL artırılarak 690.000.000 TL'ye çıkartılmıştır.

Grup'un 690.000.000 TL (altı yüz doksan milyon Türk Lirası) ödenmiş sermayesi olup her biri 1 TL (Bir Türk Lirası) itibari değerinde 690.000.000 (altı yüz doksan milyon) adet paya bölünmüştür. (31 Aralık 2025: 690.000.000 TL nominal değerinde toplam 690.000.000 adet pay). Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	Pay Grubu	%	31 Mart 2026	%	31 Aralık 2025
Global Yatırım Holding A.Ş.	A Grubu	60	414.000.000	60	414.000.000
Halka açık kısım	A Grubu	40	276.000.000	40	276.000.000
Nominal sermaye		100	690.000.000	100	690.000.000
Sermaye düzeltmesi farkları			1.537.240.007		1.537.240.007
Düzeltilmiş sermaye			2.227.240.007		2.227.240.007

Şirket, 21/10/2025 tarihinde yurt dışında faaliyet gösteren Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd. şirketinin % 60 oranındaki paylarını satın alarak söz konusu şirket üzerinde kontrol gücü elde etmiştir. Kontrolün varlığı, TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardı kapsamında; ilgili faaliyetleri yönlendirme gücü, değişken getirilere maruz kalma ve bu getiriler üzerinde etki edebilme kriterleri dikkate alınarak değerlendirilmiştir. 2025 hesap dönemi, Şirket'in ilk kez konsolide finansal tablolarını hazırladığı dönem olup, önceki dönem finansal tablolar solo bazda hazırlanmıştır. Kontrolün cari dönemde elde edilmesi nedeniyle, karşılaştırmalı finansal tablolar geriye dönük olarak yeniden düzenlenmemiştir. Bu durum, cari dönem finansal tablolar ile önceki dönem finansal tablolar arasında karşılaştırılabilirliğin sınırlı olmasına neden olabilmektedir. Yurt dışında faaliyet gösteren iştirakin finansal tabloları, fonksiyonel para birimi olan Güney Afrika Randı ("ZAR") üzerinden hazırlanmakta olup, konsolidasyon kapsamında Türk Lirası'na çevrilmiştir. Çevrim işlemleri TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri standardına uygun olarak gerçekleştirilmiş ve oluşan çevrim farkları diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiştir.

(a) Bağlı Ortaklıklar:

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana Faaliyeti	Faaliyet Konusu
Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd.	Güney Afrika Cumhuriyeti	Doğalgaz Dağıtım, Tedarik ve Enerji Yatırımları	Doğal gaz taşınması, depolama çözümleri, ticareti ve enerji sektöründeki yatırımlar

(a) Dolaylı İştirakler:

	Ülke	Ana Faaliyeti	Faaliyet Konusu
LNG Hub (Pty) Ltd.	Güney Afrika Cumhuriyeti	LNG Dağıtım ve Tedarik	Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), LNG ekipmanları, depolama çözümleri ve doğal gaz, LPG ve SNG için çoklu kaynaklardan temin, dağıtım ve tedarik çözümleri

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (devamı)

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

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.

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşılmıyca kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın % 10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yasal yedekleri 375.133.030 TL'dir (31 Aralık 2025: 375.133.030 TL'dir). Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Yasal yedekler	375.133.030	375.133.030
	375.133.030	375.133.030

18. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Doğalgaz satış gelirleri	3.013.898.575	2.860.691.806
Hizmet gelirleri (*)	21.972.735	16.902.640
GES gelirleri	18.950.011	-
Satışların maliyeti	(1.927.603.815)	(1.928.001.030)
	1.127.217.506	949.593.416

(*) Hizmet gelirleri, operasyonel faaliyetleri yürütebilmek amacıyla yapılan kiralamarlar, kuyu hizmetleri ile satışlarına ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

Satışların maliyeti	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Satılan doğalgaz maliyeti	1.431.222.389	1.350.405.503
Personel giderleri (Dipnot 20)	156.673.767	171.885.221
Taşıeron ulaşım maliyetleri	143.217.963	176.519.154
Elektrik maliyeti	59.248.242	66.574.078
Amortisman giderleri (Dipnot 20)	51.473.157	60.863.003
Akaryakıt giderleri	30.647.196	25.400.764
GES giderleri(*)	11.623.659	-
Bakım onarım giderleri	9.883.081	27.241.435
Diğer giderler	33.614.361	49.111.872
	1.927.603.815	1.928.001.030

(*) Şirket, Konya Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2023 yılında, Muş Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2025 yılında üretimine başlamıştır. Grup'un GES'ten üretilen elektrik enerjisini şirketin kendi enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla 2025 yılı raporlama dönemi için enerji tüketiminden oluşan giderleri satışların maliyetinde, GES'ten üretilen elektrik enerjisinin tüketim fazlasını ise Hasılat gelirlerinde takip edilmektedir. (Dipnot 2)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

19. PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Personel giderleri (Dipnot 20)	72.843.756	59.677.438
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 20)	64.190.021	38.710.715
Vergi, resim ve harçlar	14.519.859	7.648.741
Güvenlik giderleri	6.004.115	12.170.620
Bakım onarım giderleri	4.751.676	6.367.474
Danışmanlık giderleri	2.335.049	1.658.436
Bina yönetim giderleri	2.291.299	1.803.243
Komisyon giderleri	1.913.207	18.781.737
Sigorta giderleri	1.737.774	1.357.483
Akaryakıt giderleri	1.212.083	112.779
Seyahat giderleri	785.094	1.746.048
Haberleşme giderleri	911.452	1.081.538
Diğer	2.920.343	13.390.444
	176.415.728	164.506.696

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Personel giderleri (Dipnot 19)	47.546.317	42.925.305
Danışmanlık giderleri	8.836.871	7.346.037
Bilgi işlem giderleri	4.524.492	5.409.769
Vergi, resim ve harçlar	1.984.650	10.105.861
Bina yönetim giderleri	1.818.533	1.973.416
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 20)	1.606.890	2.838.012
Seyahat giderleri	1.129.080	1.146.529
Diğer	6.782.260	3.166.709
	74.229.093	74.911.638

20. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait personel giderleri ve amortisman giderlerinin dağılımı aşağıdaki gibidir:

Personel giderleri	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Satışların maliyeti	156.673.767	171.885.221
Pazarlama giderleri	72.843.756	59.677.438
Genel yönetim giderleri	47.546.317	42.925.305
	277.063.840	274.487.964

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

20. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER (devamı)

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Amortisman ve itfa payı giderleri		
Pazarlama giderleri	64.190.021	38.710.715
Satışların maliyeti	51.473.157	60.863.003
Genel yönetim giderleri	1.606.890	2.838.012
	117.270.068	102.411.730

21. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR/GİDERLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Ticari alacakların vade farkı geliri	3.380.838	2.414.386
Ges gelirleri, net(*)	-	2.071.388
Diğer gelirler	966.296	2.998.122
	4.347.134	7.483.896

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Diğer giderler	328.876	1.700.022
	328.876	1.700.022

(*) Şirket, Konya Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2023 yılında, Muş Güneş enerjisi santrallerinde (GES) 2025 yılında üretimine başlamıştır. Grup'un esas faaliyet konusu olmayan GES'ten üretilen elektrik enerjisini şirketin kendi enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla 2025 yılı raporlama dönemi için enerji tüketiminden oluşan giderleri satışların maliyetinde, GES'ten üretilen elektrik enerjisinin tüketim fazlasını ise Hasılat gelirlerinde takip edilmektedir.

22. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİR VE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Sabit kıymet satış geliri/(gideri)	(1.162.094)	(3.982.042)
	(1.162.094)	(3.982.042)

23. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Mevduat faiz gelirleri	22.798.826	54.221.476
İlişkili taraflardan elde edilen adat faizi (Dipnot 3)	3.621.026	9.272.927
	26.419.852	63.494.404

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

23. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ (devamı)

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Kiralama işlemlerinden faiz gideri	20.439.885	12.417.993
Faiz giderleri	10.162.457	7.078.209
Kur farkı gideri ,net	3.871.815	4.017.000
İlişkili taraflar faiz giderleri (Dipnot 3)	1.493.945	-
Kredi komisyon gideri	112.819	1.508.630
Diğer finansman giderleri	249.930	915.701
	36.330.851	25.937.533

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

Kurumlar Vergisi

Şirket, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile kurumlar vergisi oranı 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ise kurumlar vergisi oranı %25’dir. 17 Kasım 2020 tarihli 7256 sayılı bazı alacakların yeniden yapılandırılması ile bazı kanunlarda değişiklik yapılması hakkında Kanun’un 35. maddesi kapsamında Şirketlere halka arz sonrası vergi indirim avantajı sağlanmıştır.

Söz konusu kanun maddesi kapsamında payları Borsa İstanbul pay piyasasında ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların (bankalar, finansal kiralama şirketleri, faktoring şirketleri, finansman şirketleri, ödeme ve elektronik para kuruluşları, yetkili döviz müesseseleri, varlık yönetim şirketleri, sermaye piyasası kurumları ile sigorta ve reasürans şirketleri ve emeklilik şirketleri hariç) paylarının ilk defa halka arz edildiği hesap döneminden başlamak üzere beş hesap dönemine ait kurum kazançlarına kurumlar vergisi oranı 2 puan indirimli olarak uygulanacağı belirtilmiştir. Söz konusu vergi oranı indirim düzenlemesinin 17 Kasım 2020 itibarıyla yürürlüğe girmesi nedeniyle, 31 Mart 2026 tarihli finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında indirimden dolayı vergi oranı %25 yerine %23 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2025: %23).

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2024 tarihine kadar %10 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2024 tarihli ve 32760 sayılı Resmi Gazete yayımlanan 9286 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile kâr payı stopaj oranı % 10’dan % 15’e çıkarılmıştır.

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında gelir vergisi stopajına tabiidir.

Türkiye’de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye’de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabii değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımını sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabii değildir.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13 üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımını hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımını kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisiyle ilgili varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem vergi gideri	206.118.286	263.429.632
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(22.360.956)	(213.498.701)
Cari Dönem Vergisi ile ilgili (varlıklar)/yükümlülükler	183.757.330	49.930.931

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosundaki vergi geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Dönem vergi gideri (-)	(206.118.286)	(162.174.738)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(60.413.945)	(68.972.978)
	(266.532.231)	(231.147.716)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Mart 2025 ve 2025 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergiye konu olan kalemler aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak 2026	Kar/zararda muhasebeleştirilen kısım	Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım	31 Mart 2026
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	12.301.806	58.886.626		71.188.432
Kıdem tazminatı karşılıkları	8.339.285	1.444.641	929.942	10.713.868
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	4.325.442	2.200.419		6.525.861
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	1.010.871	(92.233)		918.638
İlişkili taraflarla olan işlemler	(289.065)	(19.098)		(308.163)
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesi	(16.960.575)	(60.639.832)		(77.600.407)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara Diğer	(638.521.964)	(67.082.647)	2.317.581	(703.287.030)
	(4.132.704)	4.888.179		755.475
Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	(633.926.904)	(60.413.945)	3.247.523	(691.093.326)

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

	1 Ocak 2025	Kar/zararda muhasebeleştirilen kısım	Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım	31 Mart 2025
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	4.242.365	1.565.143		5.807.508
Kıdem tazminatı karşılıkları	5.303.479	1.896.872	-	7.200.351
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	678.657	153.284	-	831.941
İlişkili taraflarla olan işlemler	(8.252.936)	(1.153.474)	-	(9.406.410)
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesi	(30.239.836)	4.615.516	-	(25.624.320)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara	(411.463.420)	(16.988.058)	-	(428.451.478)
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	33.187.147	(8.306.808)	-	24.880.339
Diğer	111.535.970	(50.755.453)	-	60.780.517
Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	(295.008.574)	(68.972.978)	-	(363.981.552)

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde ertelenmiş vergi varlığının/yükümlülüğünün hareketleri aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak-31 Mart 2026	1 Ocak-31 Mart 2025
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(633.926.904)	(295.008.574)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(60.413.945)	(68.972.978)
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen	3.247.523	-
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	(691.093.326)	(363.981.552)

25. PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

Grubun 31 Mart 2026 tarihinde sona eren dönemde faaliyetlerini karla sonuçlandırması sonucunda pay (Bir pay = 1 TL) başına kazanç miktarı 0,809 TL olarak gerçekleşmiştir. (31 Mart 2025: pay başına kazanç 0,666 TL). Pay başına kazanç/(kayıp) net dönem karının/(zararının) Grup paylarının dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adedine bölünmesiyle hesaplanır.

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-31 Mart 2026	1 Ocak-31 Mart 2025
Pay başına kazanç/(kayıp)		
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değer)	690.000.000	690.000.000
Ana şirket hissedarlarına ait net dönem karı	558.210.557	459.840.434
Faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,809	0,666
Sulandırılmış pay başına kazanç		
Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,809	0,666

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

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 Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi çerçevesinin kurulmasından ve gözetiminden genel olarak sorumluluk sahibidir.

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

Kredi riski

Kredi riski bir finansal araca yatırım yapan taraflardan birinin yükümlülüğünü yerine getiremeyip diğer tarafın finansal zarara uğrama riskidir.

Kredi riski yoğunlaşmaları, karşı tarafların benzer iş faaliyetlerinde bulunmaları veya aynı coğrafi bölge içinde faaliyet göstermeleri ya da benzer ekonomik özelliklere sahip olmaları durumunda, sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerinin yerine getirilebilmelerinin ekonomik, politik ve diğer şartlardaki değişikliklerden aynı şekilde etkilenmeleri sonucunda oluşur.

Likidite riski

Likidite riski genel olarak Grup faaliyetlerinin fonlanması ve pozisyonların yönetilmesi esnasında ortaya çıkar. Bu risk uygun vadelerde ve oranlarda varlıkları fonlayamama ve uygun bir zaman diliminde makul bir fiyatla bir varlığı elden çıkaramama risklerini de içermektedir.

Piyasa riski

Piyasa riski, faiz oranı, döviz kuru ve hisse fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimi ifade eder. Piyasa fiyatlarındaki değişimler Grup'un gelirlerini etkilediği için Grup piyasa riskine maruz kalmaktadır.

Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden ticari ve finansal borçlarının TL'ye çevriminde kullanılan kurların oranlarının değişiminden ötürü kur riskine maruzdur.

Faiz oranı riski

Grup, değişken faizli banka borçlarından ötürü faiz oranı riskine maruzdur. Grup, faiz doğuran varlıkları çok kısıtlı olduğundan değişken faizli banka borçlarından kaynaklanan faiz riskine maruz kalmaktadır.

Risk Yönetimi Açıklamaları

Grup, faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatları, döviz kurları ve faiz oranlarındaki değişimlerin etkileri dahil çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Grup'un toptan risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülmezliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Sermaye risk oranı

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

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzerlerinin toplam borç tutarından (borçlanmalar ve kiralama yükümlülükleri toplamı) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, özkaynaklar ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır.

Net Borç / Toplam Sermaye Oranı

Grup'un bu şekilde hesaplanmış net borç oranı, 31 Mart 2026 itibarıyla % (9,1)'dir (31 Aralık 2025: % 0,2).

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net finansal borç/toplam sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Finansal borçlar	578.495.450	378.152.132
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(1.084.952.863)	(368.518.034)
Net borç / (Nakit fazlası)	(506.457.413)	9.634.098
Toplam özkaynak	6.092.341.310	5.547.769.950
Toplam sermaye	5.585.883.897	5.557.404.048
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	(9,1)%	0,2%

Döviz kuru riski

Yabancı para riski, herhangi bir finansal aracının değerinin döviz kurundaki değişikliğe bağlı olarak değişmesinden doğan risktir. Grup, yabancı para bazlı borçlarından dolayı yabancı para riski taşımaktadır. Söz konusu riski oluşturan temel yabancı para birimleri ABD Doları'dır. Grup'un finansal tabloları TL bazında hazırlandığından dolayı, söz konusu finansal tablolar yabancı para birimlerinin TL karşısında dalgalanmasından etkilenmektedir.

Grup, kur riskini azaltabilmek için yabancı para açık pozisyonunu dengeleyici bir politika izlemektedir. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

26. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMAR) (devamı)

Döviz kuru riski (devamı)

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu riski aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	-	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	-	-	-
10. Ticari borçlar	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	(127.223.194)	(1.883.757)	(854.788)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(127.223.194)	(1.883.757)	(854.788)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(141.757.333)	(3.193.876)	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(141.757.333)	(3.193.876)	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(268.980.527)	(5.077.633)	(854.788)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(268.980.527)	(5.077.633)	(854.788)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(268.980.527)	(5.077.633)	(854.788)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2025		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	-	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	-	-	-
10. Ticari borçlar	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	(148.005.431)	(1.991.881)	(1.241.325)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(148.005.431)	(1.991.881)	(1.241.325)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(176.660.586)	(4.121.584)	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(176.660.586)	(4.121.584)	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(324.666.017)	(6.113.465)	(1.241.325)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(324.666.017)	(6.113.465)	(1.241.325)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(324.666.017)	(6.113.465)	(1.241.325)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Finansal Risk Yönetimi (devamı)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla TL'nin aşağıda belirtilen yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması veya değer kaybetmesi durumunda özkaynaklar ve gelir tablosu aşağıdaki şekilde etkilenecektir. Analiz yapılırken başta faiz oranları olmak üzere diğer bütün değişkenlerin sabit kaldığı varsayılmıştır.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-31 Mart 2026		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(22.536.618)	22.536.618
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(22.536.618)	22.536.618
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(4.361.435)	4.361.435
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(4.361.435)	4.361.435
Toplam (3+6)	(26.898.053)	26.898.053

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-31 Aralık 2025		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(26.633.488)	26.633.488
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(26.633.488)	26.633.488
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(5.833.114)	5.833.114
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(5.833.114)	5.833.114
Toplam (3+6)	(32.466.602)	32.466.602

27. FAVÖK MUTABAKATI

FAVÖK, TFRS'de tanımlanmış bir performans ölçütü değildir 31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemi için Grup yönetiminin tanımladığı şekli ile FAVÖK mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Net dönem karı	558.210.557	459.840.434
Vergi geliri/(gideri)	266.532.231	231.147.716
Finansman gelirleri	(26.419.852)	(63.494.404)
Finansman giderleri	36.330.851	25.937.533
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 19)	117.270.068	102.411.730
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(4.347.134)	(7.483.896)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	328.876	1.700.022
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1.162.094	3.982.042
Parasal Kayıp/(Kazanç)	46.970.078	58.545.635
FAVÖK	996.037.769	812.586.812

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2026 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

28. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR

Yoktur.

29. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.