

**Naturelgaz Sanayi  
ve Ticaret A.Ş.**

30 Haziran 2025 Tarihinde Sona Eren  
Altı Aylık Hesap Dönemine Ait  
Özet Finansal Tablolar

5 Ağustos 2025

Bu rapor, 35 sayfa özet finansal tablolar ve özet finansal tablolara ilişkin dipnotlardan oluşmaktadır.

## ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi  
Yönetim Kurulu'na

### Giriş

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ("Şirket") 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki özet finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet özkaynaklar değişim tablosunun ve özet nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Şirket yönetimi, söz konusu ara dönem finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

### Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

### Sonuç

Sınırlı denetimimize göre, ilişikteki ara dönem özet finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

İstanbul, 05 Ağustos 2025

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.  
(A Member Firm of PKF International)



Yunus Can ÇARPATAN  
Sorumlu Denetçi

---

## İÇİNDEKİLER

ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ÖZET ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	6-35

# NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		<b>Cari Dönem (Sınırlı Denetimden geçmiş)</b>	<b>Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)</b>
	<b>Dipnot Referansları</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>1.193.946.470</b>	<b>1.686.521.582</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	581.740.442	415.804.583
Ticari Alacaklar	7	494.134.848	1.109.090.809
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	<i>4.456.354</i>	<i>8.948.907</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7	<i>489.678.494</i>	<i>1.100.141.902</i>
Diğer Alacaklar	8	26.883.596	58.005.160
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	<i>24.746.836</i>	<i>31.003.109</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	8	<i>2.136.760</i>	<i>27.002.051</i>
Stoklar	5	74.882.252	44.293.369
Peşin Ödenmiş Giderler	9	12.264.818	55.840.921
Diğer Dönen Varlıklar		4.040.514	3.486.740
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>4.271.343.994</b>	<b>4.122.213.064</b>
Finansal Yatırımlar		7.130.729	7.130.729
Maddi Duran Varlıklar	10	4.089.358.030	3.993.727.544
Kullanım Hakkı Varlıkları	12	80.610.410	106.502.541
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	11	11.922.967	13.454.204
Peşin Ödenmiş Giderler	9	82.321.858	1.398.046
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>5.465.290.464</b>	<b>5.808.734.646</b>

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

# NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2025 TARİHİ İTİBARIYLA ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		Cari Dönem (Sınırlı Denetimden geçmiş)	Önceki Dönem (Bağımsız Denetimden geçmiş)
	Dipnot Referansları	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>672.072.781</b>	<b>1.158.152.728</b>
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	6	108.620.915	86.311.157
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	12	36.854.407	93.753.718
Ticari Borçlar	7	425.329.620	785.610.536
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	9.704.623	815.572
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	7	415.624.997	784.794.964
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	14	26.789.614	59.537.700
Diğer Borçlar	8	17.181.069	40.653.708
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	8	17.181.069	40.653.708
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	23	29.151.996	76.649.878
Kısa Vadeli Karşılıklar	14	23.946.521	14.941.303
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	14	23.946.521	14.941.303
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		4.198.639	694.728
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>607.374.644</b>	<b>481.924.224</b>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	6	157.666.263	183.422.455
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	12	41.844.569	40.853.488
Uzun Vadeli Karşılıklar	14	25.922.183	18.678.477
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	14	25.922.183	18.678.477
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	23	381.941.629	238.969.804
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>1.279.447.425</b>	<b>1.640.076.952</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>4.185.843.039</b>	<b>4.168.657.694</b>
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>			
Ödenmiş Sermaye	16	690.000.000	690.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	16	1.114.161.488	1.114.161.488
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler			
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	15	225.458.981	225.458.981
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	305.483.821	220.274.726
Geçmiş Yıllar Karları		1.421.863.193	1.492.200.006
Net Dönem Karı		428.875.556	426.562.493
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>5.465.290.464</b>	<b>5.808.734.646</b>

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

**NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.**

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		<b>Cari Dönem (İncelemeden geçmiş)</b>	<b>Cari Dönem (İncelemeden geçmemiş)</b>	<b>Önceki Dönem (İncelemeden geçmiş)</b>	<b>Önceki Dönem (İncelemeden geçmemiş)</b>
		<b>1 Ocak- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Nisan- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2024</b>	<b>1 Nisan- 30 Haziran 2024</b>
	<b>Not</b>				
<b>KAR VEYA ZARAR KISMI</b>					
Hasılat	17	3.662.243.550	1.331.266.626	3.154.947.367	1.141.504.026
Satışların Maliyeti (-)	17	(2.634.561.833)	(1.072.796.965)	(2.378.021.519)	(916.735.831)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>1.027.681.717</b>	<b>258.469.661</b>	<b>776.925.848</b>	<b>224.768.195</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	18	(112.533.933)	(51.852.241)	(110.548.439)	(49.956.340)
Pazarlama Giderleri (-)	18	(244.642.764)	(111.385.170)	(335.497.584)	(172.550.183)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	20	11.536.672	5.474.390	17.721.968	11.643.240
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	20	(3.042.753)	(1.665.661)	(3.974.313)	(1.277.415)
<b>ESAS FAALİYET KARI</b>		<b>678.998.939</b>	<b>99.040.979</b>	<b>344.627.480</b>	<b>12.627.497</b>
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler/(Gelirler)	21	(26.288.991)	(23.063.363)	909.653	825.925
<b>FİNANSMAN GELİRİ/GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>652.709.948</b>	<b>75.977.616</b>	<b>345.537.133</b>	<b>13.453.422</b>
Finansman Gelirleri	22	112.254.052	60.820.817	56.277.992	30.450.425
Finansman Giderleri (-)	22	(31.374.543)	(10.364.011)	(40.871.574)	(29.949.753)
Parasal Kazanç/(Kayıp)		1.786.170	49.210.687	(178.688.753)	(75.480.489)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)</b>		<b>735.375.627</b>	<b>175.645.109</b>	<b>182.254.798</b>	<b>(61.526.395)</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/(Geliri)</b>		<b>(306.500.071)</b>	<b>(119.260.347)</b>	<b>(77.903.396)</b>	<b>75.265.242</b>
Dönem Vergi Gideri/ (Geliri)	23	(163.528.246)	(32.159.641)	(11.788.234)	65.117.813
Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)	23	(142.971.825)	(87.100.706)	(66.115.162)	10.147.429
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/(ZARARI)</b>		<b>428.875.556</b>	<b>56.384.762</b>	<b>104.351.402</b>	<b>13.738.847</b>
<b>Pay başına kazanç</b>	24	<b>0,622</b>	<b>0,082</b>	<b>0,454</b>	<b>0,060</b>
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç		0,622	0,082	0,454	0,060
<b>Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç</b>		<b>0,622</b>	<b>0,082</b>	<b>0,454</b>	<b>0,060</b>
Sürdürülen faaliyetlerden sulandırılmış pay başına kazanç		0,622	0,082	0,454	0,060
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİRLER:</b>					
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak</b>					
- Yeniden değerlendirme fonu		-	-	-	-
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları		-	-	-	-
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak</b>					
- Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		-	-	-	-
Ertelenmiş Vergi Geliri		-	-	-	-
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>428.875.556</b>	<b>56.384.762</b>	<b>104.351.402</b>	<b>13.738.847</b>

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

Not	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar/Zararlar		
			Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazançları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları/ (Zararları)	Net Dönem Karı	Özkaynaklar
<b>1 Ocak 2024 itibarıyla bakıyeler (Dönem Başı)</b>	230.000.000	1.574.161.488	-	159.197.598	1.829.961.051	162.562.480	3.955.882.617
Dönem Karı	-	-	-	-	-	104.351.402	104.351.402
Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Toplam kapsamlı gelir (gider)</b>						<b>104.351.402</b>	<b>104.351.402</b>
Transferler	-	-	-	61.077.126	101.485.354	(162.562.480)	-
Kar Payları	-	-	-	(128.779.380)	(310.467.021)	-	(439.246.401)
<b>30 Haziran 2024 itibarıyla bakıyeler (Dönem Sonu)</b>	230.000.000	1.574.161.488	-	91.495.344	1.620.979.384	104.351.402	3.620.987.618
<b>1 Ocak 2025 itibarıyla bakıyeler (Dönem Başı)</b>	690.000.000	1.114.161.488	225.458.981	220.274.726	1.492.200.006	426.562.493	4.168.657.694
Dönem Karı	-	-	-	-	-	428.875.556	428.875.556
Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Toplam kapsamlı gelir (gider)</b>	-	-	-	-	-	<b>428.875.556</b>	<b>428.875.556</b>
Transferler	-	-	-	85.209.095	341.353.398	(426.562.493)	-
Kar Payları	-	-	-	-	(411.690.211)	-	(411.690.211)
<b>30 Haziran 2025 itibarıyla bakıyeler (Dönem Sonu)</b>	690.000.000	1.114.161.488	225.458.981	305.483.821	1.421.863.193	428.875.556	4.185.843.039

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.

**NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.****30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

Not	Cari Dönem	Önceki Dönem
	(İncelemeden Geçmiş)	(İncelemeden Geçmiş)
	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
<b>A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları</b>		
<b>Dönem Karı</b>	<b>428.875.556</b>	<b>104.351.402</b>
<b>Dönem Net Karı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler</b>	<b>625.069.065</b>	<b>496.827.493</b>
- Amortisman ve İtfâ Gideri ile İlgili Düzeltmeler	10-11-12 201.177.600	290.522.885
- İzin Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler	14 11.681.120	8.990.189
- Kıdem Karşılıkları İle İlgili Düzeltmeler	14 11.146.377	16.891.145
- Faiz Gelirleri/Giderleri ile İlgili Düzeltmeler Net	22 (90.154.441)	(22.546.586)
- Ticari ve diğer alacakların değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	7 -	2.557.087
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	23 306.500.071	77.903.396
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklı Kazanç ile İlgili Düzeltmeler	21 26.288.991	(909.653)
- Parasal Kayıp/Kazanç	158.429.347	123.419.030
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>	<b>1.053.944.621</b>	<b>601.178.895</b>
Ticari alacaklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	157.923.160	159.158.972
Stoklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	(48.587.956)	(7.293.659)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış /azalış ile ilgili düzeltmeler	13.892.726	1.080.672
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	(60.606.437)	(53.266.157)
Diğer varlıklardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	(1.971.573)	(1.319.161)
Ticari borçlardaki artış /azalışla ilgili düzeltmeler	(41.039.868)	(246.972.346)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış /azalışla ilgili düzeltmeler	(6.952.580)	(23.993.422)
Diğer yükümlülüklerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	3.786.221	(303.927)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin artış/azalış ile ilgili düzeltmeler	14 (8.554.320)	18.864.253
İşletme Sermayesindeki Diğer Nakit Artış/Azalışlar	(8.525.824)	(105.610.727)
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	14 (752.253)	(37.921.297)
- Ödenen vergi	23 (211.026.128)	(122.128.548)
<b>Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları</b>	<b>841.529.789</b>	<b>181.473.548</b>
<b>B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları</b>	<b>(223.673.770)</b>	<b>(68.066.854)</b>
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları	(2.897.645)	(2.950.273)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	10-11 (242.173.165)	(67.339.648)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	10-11 21.397.040	2.223.067
<b>C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları</b>	<b>(282.953.624)</b>	<b>(332.775.197)</b>
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Giriş/Çıkışları	(59.592.015)	(66.413.852)
Finansal Borçlanmalardan Kaynaklanan Nakit Giriş/Çıkışları	98.173.710	150.262.438
Ödenen Faiz	22 (22.099.160)	(33.655.374)
Alınan Faiz	22 112.254.052	56.277.992
Ödenen temettü	(411.690.211)	(439.246.401)
<b>YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)</b>	<b>334.902.395</b>	<b>(219.368.503)</b>
<b>NAKİTDEKİ ENFLASYON ETKİSİ</b>	<b>(168.966.536)</b>	<b>(80.793.765)</b>
<b>NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C+D)</b>	<b>165.935.859</b>	<b>(300.162.268)</b>
<b>E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ</b>	<b>415.804.583</b>	<b>407.436.610</b>
<b>DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)</b>	<b>4 581.740.442</b>	<b>107.274.342</b>

İlişkideki dipnotlar bu finansal tabloların tamamlayıcı parçalarıdır.



# NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 1. ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Şirket" veya "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.

Şirket'in 3.500.000.000,-TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 230.000.000,-TL olan çıkarılmış sermayesinin, tamamı iç kaynaklardan karşılanmak suretiyle %200 oranında artış ile 460.000.000,-TL artırılarak 690.000.000,-TL'ye çıkartılması işlemi kapsamında Şirketimizin Esas Sözleşmesi'nin 6. maddesinin tadiline ilişkin değişiklik İstanbul Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından tescil edilerek 05.08.2024 tarih ve 11136 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde yayımlanmıştır. Şirket'in sahiplik oranı %60 Global Yatırım Holding A.Ş. ("Global Yatırım Holding") olmak üzere, halka açık payların oranı %40 olmuştur. Şirket'in ortaklık yapısı Dipnot 16'de detaylı olarak sunulmuştur.

Naturel gaz'ın İstanbul, İzmir, Bursa, Antalya, Konya, Edirne, Osmaniye, Kayseri, Rize, Kırklareli, Kırıkkale, Elazığ Ordu ve Denizli bölgelerinde sahip olduğu sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satış lisanslarıyla CNG iletim ve dağıtım lisansları olmak üzere toplamda 19 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 ise 2023 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 amacı ile geliştirilen 18,7 MWp gücündeki Muş İl'inin Bulanık İlçesi'nde yer alan GES projemizin Bağlantıya Çağrı Mektubu başvurusu başarı ile sonuçlanmış, projenin Temmuz 2025 yılı içinde devreye alınmıştır. GES yatırımları ile ülkemizin temiz enerji üretimine destek olunması, doğanın korunması ve Şirketimizin karbon nötr hedeflerine katkı sağlanması amaçlanmaktadır. Ayrıca doğa dostu enerji üretimi ile maliyet tasarrufu sağlanması ve verimliliğimizin artırılması hedeflenmektedir. Bu hedeflere uygun olarak, üretilecek elektriğin, öncelikli olarak şirketin CNG üretim tesislerinin elektrik ihtiyacının tamamını karşılaması, fazlasının ise ilgili düzenlemeler uyarınca şebekeye verilmesi hedeflenmektedir. Şirket'in devam eden faaliyetleri ile ilgili faaliyet alanları ve coğrafi bölümlerine göre raporlama ihtiyacına neden olacak ayrı faaliyet bölümleri bulunmamaktadır.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in personel sayısı 317'dir (31 Aralık 2024: 315). Şirket'in kayıtlı adresi Esentepe Mah. Ali Kaya Sok. Polat Plaza B Blok No:1/1 İç Kapı No:86 Şişli/İstanbul'dur.

### 2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

#### 2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

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

İlişikteki finansal tablolar 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.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

##### 2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

###### Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar Şirket Yönetim Kurulu tarafından 05 Ağustos 2025 tarihinde onaylanmıştır. Bu finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Şirket, 30 Haziran 2025 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. Şirket'in ara dönem özet finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarının içerisinde gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Şirket'in 31 Aralık 2024 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

##### (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 30 Haziran 2025 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 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 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 %233 gerçekleştiği için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 30 Haziran 2025 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla ekte sunulan finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeks ve katsayılar aşağıda belirtilmiştir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayı
30 Haziran 2024	2.319,29	1,35049
31 Aralık 2024	2.684,55	1,16674
30 Haziran 2025	3.132,17	1.00000

##### 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.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

##### 2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

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

-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.

###### *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, Şirket'in geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

##### 2.2 Önemli muhasebe politikalarının özeti

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

30 Haziran 2025 tarihli finansal tabloları hazırlanırken, muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

##### 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.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

##### 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, Şirket 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, Şirket 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 gerçeğe 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.

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*

Şirket'in 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.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 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)

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 sınıflandırılabiliriyorsa bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

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

### 2.5 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait münferit ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

Bu standartların ve yorumların Şirket'in mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

#### a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

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

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

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

#### ***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 Şirket'in konsolide 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 Şirket'in konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

**2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

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

**a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar(devamı)**

***TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler***

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

Söz konusu değişikliğin Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

***TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar***

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

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

Şirket 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 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 Şirket'in 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 Şirket'in konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ilişkili taraflarla olan bakiyeler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2025			
	Alacak		Borç	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olmayan Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Global Yatırım Holding A.Ş.	-	-	9.704.623	-
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş (*)	4.456.354	-	-	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	24.746.836	-	-
	<b>4.456.354</b>	<b>24.746.836</b>	<b>9.704.623</b>	<b>-</b>

  

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2024			
	Alacak		Borç	
	Ticari Alacaklar	Ticari Olmayan Alacaklar	Ticari Borçlar	Ticari Olmayan Borçlar
Global Yatırım Holding A.Ş.	-	-	815.572	-
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş (*)	8.948.907	-	-	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	31.003.109	-	-
	<b>8.948.907</b>	<b>31.003.109</b>	<b>815.572</b>	<b>-</b>

(\*) 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş'den olan alacaklar gaz satışına ilişkin teminatsız ticari alacaklardan oluşmaktadır.

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren döneme ait ilişkili taraflarla yaptığı işlemler sonucunda oluşan gelir ve giderler aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak- 30 Haziran 2025				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri(**)	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş (*)	-	-	4.398.232	-	(12.224.416)
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (***)	-	-	1.317.989	16.151.477	-
Naturelgaz Gaz İletim A.Ş.	-	-	6.273.274	-	3.654.892
Global Gemicilik Turizm Seyahat Nakliye Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	(951.090)
	-	-	<b>11.989.495</b>	<b>16.151.477</b>	<b>(9.520.614)</b>

  

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak- 30 Haziran 2024				
	Kira geliri/(gideri)	Faiz gideri	Faiz geliri	Doğalgaz satış geliri	Diğer
Global Yatırım Holding A.Ş (*)	(1.059.786)	(632.642)	62.488	-	(10.888.486)
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (***)	-	-	646.186	12.757.760	-
	<b>(1.059.786)</b>	<b>(632.642)</b>	<b>708.674</b>	<b>12.757.760</b>	<b>(10.888.486)</b>

(\*) Ortak kullanım giderleri, danışmanlık giderleri ve ofis kira giderlerinden oluşmaktadır.

(\*\*) Faiz gelirleri için, Global Yatırım Holding'den yıl içinde temin edilen ve kapanan fonlara ilişkin olup faiz oranı yıllık %50'dir.

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

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kasa	317.348	247.635
Banka	512.267.770	334.231.340
<i>Vadesiz mevduat</i>	9.302.482	4.743.800
<i>Vadeli mevduat</i>	502.965.288	329.487.540
Diğer nakit ve nakti benzerleri (*)	69.155.324	81.325.608
	<b>581.740.442</b>	<b>415.804.583</b>
DBS Alacakları (**)	(6.900.731)	(2.744.412)
<b>Nakit akış tablosuna baz tutarlar</b>	<b>574.839.711</b>	<b>413.060.171</b>

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in 502.965.288 TL mevduatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 329.487.540 TL).

(\*) Şirket'in 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri Doğrudan Borçlandırma Sistemi (DBS) alacaklarını içermektedir ve ortalama vadesi 30-60 gün aralığındadır (31 Aralık 2024: 30-60 gün).

(\*\*) Şirket'in 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla 6.900.731 TL bloke tutarları DBS'li banka hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2024: 2.744.412 TL).

#### 5. STOKLAR

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

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2024
İlk madde ve malzeme	45.097.076	26.083.388
Ticari mallar	29.785.176	18.209.981
	<b>74.882.252</b>	<b>44.293.369</b>

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

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde teminat, rehin ve ipotek bulunmamaktadır.



## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 6. BORÇLANMALAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Şirket'in toplam banka kredileri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
<b>Kısa vadeli banka kredileri</b>		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	108.620.915	86.311.157
-Döviz krediler	108.620.915	86.311.157
<b>Toplam kısa vadeli borçlanmalar</b>	<b>108.620.915</b>	<b>86.311.157</b>
<b>Uzun vadeli banka kredileri</b>		
Uzun vadeli banka kredileri	157.666.263	183.422.455
-Döviz krediler	157.666.263	183.422.455
<b>Toplam uzun vadeli borçlanmalar</b>	<b>157.666.263</b>	<b>183.422.455</b>
<b>Toplam borçlanmalar</b>	<b>266.287.178</b>	<b>269.733.612</b>

Para birimi	30 Haziran 2025		
	Nominal Faiz	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	8,00%	56.127.068	133.055.482
Euro	8,16%	52.493.847	24.610.781
		<b>108.620.915</b>	<b>157.666.263</b>

Para birimi	31 Aralık 2024		
	Nominal Faiz	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	8,00%	37.962.399	139.038.126
Euro	8,16%	48.348.758	44.384.329
		<b>86.311.157</b>	<b>183.422.455</b>

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	108.620.915	86.311.157
2-5 yıl içerisinde ödenecek	157.666.263	183.422.455
	<b>266.287.178</b>	<b>269.733.612</b>

	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
<b>1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer</b>	<b>269.733.612</b>	
Girişler	24.044.152	-
Anapara ödemeleri	(42.460.783)	-
Nakit olmayan hareketler	(3.075.318)	-
Parasal (Kayıp) / Kazanç	55.479.646	-
Kur farkları	(37.434.131)	-
<b>30 Haziran finansal yükümlülükler</b>	<b>266.287.178</b>	<b>-</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 7. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### a) Ticari Alacaklar

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

<b>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Ticari alacaklar	425.843.611	1.067.244.213
Gelir tahakkukları	74.191.513	44.981.177
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot: 3)	4.456.354	8.948.907
Beklenen kredi zararı karşılığı (-)	(10.356.630)	(12.083.488)
	<b>494.134.848</b>	<b>1.109.090.809</b>

  

<b>Beklenen Kredi Zararı Karşılığı</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>30 Haziran 2024</b>
1 Ocak Bakiyesi	12.083.488	14.605.041
Dönem içinde ayrılan karşılık	-	2.557.087
Parasal kayıp/kazanç	(1.726.858)	(3.175.638)
<b>30 Haziran Bakiyesi</b>	<b>10.356.630</b>	<b>13.986.490</b>

Ticari alacaklar için ortalama vade 40 gündür (31 Aralık 2024: 40 gündür).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, kredi değer düşüklüğü bulunan toplam alacak tutarı 10.356.630 TL'dir (31 Aralık 2024: 12.038.488 TL).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, 74.191.513 TL tutarındaki gelir tahakkukları CNG satışı tamamlanmış ancak henüz fatura edilmemiş alacaklara ilişkin kayıtlara alınan gelir tahakkuklarından oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 44.981.177 TL).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, ticari alacaklar içerisinde alınan çek tutarı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: 611.702 TL).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla vade farklarından kaynaklanan ticari alacak tutarı 969.397 TL'dir (31 Aralık 2024: 7.477.054 TL).

30 Haziran 2025 itibarıyla teminat ile güvence altına alınmış ticari alacak bakiyesi 142.931.192 TL'dir. (31 Aralık 2024: 220.906.508 TL). Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların teminat ile güvence altına alınmış kısmına ait bakiye 4.425.414 TL'dir (31 Aralık 2024: 8.350.443 TL'dir).

##### b) Ticari Borçlar

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

<b>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Ticari borçlar (*)	415.624.997	784.794.964
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot:3)	9.704.623	815.572
	<b>425.329.620</b>	<b>785.610.536</b>

(\*) 30 Haziran 2025 itibarıyla ticari borçlar içindeki gider tahakkukları tutarı 1.876.327 TL'dir (31 Aralık 2024: 4.269.591 TL).

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 45 gündür (31 Aralık 2024: 45 gündür).

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

##### a) Diğer Alacaklar

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

<b>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar (Dipnot 3)	24.746.836	31.003.109
Verilen depozito ve teminatlar	2.136.760	24.291.655
Diğer çeşitli alacaklar	-	2.710.396
	<b>26.883.596</b>	<b>58.005.160</b>

##### b) Diğer Borçlar

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

<b>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Ödenecek vergiler	16.377.261	36.885.327
Alınan depozito ve teminatlar	803.808	2.224.861
Diğer	-	1.543.520
	<b>17.181.069</b>	<b>40.653.708</b>

#### 9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, peşin ödenmiş giderleri aşağıdaki gibidir:

<b>Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Peşin ödenmiş kiralar	3.946.327	2.441.647
Verilen sipariş avansları	3.590.093	36.513.749
Peşin ödenmiş sigorta giderleri	532.055	15.970.369
Diğer peşin ödenmiş giderler	4.196.343	915.156
	<b>12.264.818</b>	<b>55.840.921</b>

<b>Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</b>	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Sabit kıymet alımı için verilen avanslar	79.694.199	-
Verilen avanslar	1.195.252	1.394.547
Diğer	1.432.407	3.499
	<b>82.321.858</b>	<b>1.398.046</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 10. MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer</b>	3.993.727.544	3.286.021.753
Girişler	242.173.165	65.880.875
Transferler	-	-
Çıkışlar	(47.686.032)	(1.313.414)
Değer artış fonu amortismanı	-	-
Cari dönem amortisman giderleri	(98.856.647)	(196.453.247)
<b>30 Haziran itibarıyla kayıtlı değer</b>	<b>4.089.358.030</b>	<b>3.154.135.967</b>

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 4.641.470.957 TL'dir (31 Aralık 2024: 4.166.496.565 TL).

#### *Gerçeğe uygun değer tespiti*

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in 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.'ye 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 değerleri 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 değerleri 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 15)

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.

30 Haziran 2024 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.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 10. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

##### Gerçeğe uygun değer tespiti (devamı)

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in 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.

	30 Haziran 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 düzenleri	705.880.369	-	705.880.369	-
Makine ve ekipmanlar , özel maliyetler	1.773.449.846	-	-	1.773.449.846
Taşıtlar	589.749.474	-	-	589.749.474

  

	31 Aralık 2024	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 düzenleri	707.872.403	-	707.872.403	-
Makine ve ekipmanlar , özel maliyetler	1.801.496.823	-	-	1.801.496.823
Taşıtlar	547.002.388	-	-	547.002.388

#### 11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	13.454.204	17.897.252
Girişler	-	1.458.773
Çıkışlar	-	-
Cari dönem amortisman giderleri	(1.531.237)	(2.917.318)
30 Haziran itibarıyla kayıtlı değer	11.922.967	16.438.707

#### 12. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ

##### Kullanım hakkı varlıkları

Şirket, 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.

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait kullanım hakkı varlıklarına ilişkin hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak itibarıyla net kayıtlı değer	106.502.541	153.872.559
İlaveler	99.626.674	106.749.404
Çıkış & Transferler	(24.729.089)	-
Cari dönem amortisman giderleri	(100.789.716)	(91.152.320)
Dönem içi yeniden ölçüm etkisi	-	-
30 Haziran itibarıyla net kayıtlı değer	80.610.410	169.469.643

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 12. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI VE KİRALAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİ(devamı)

##### Kiralama yükümlülükleri

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Bir yıl içinde	44.893.373	104.388.137
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(8.038.966)	(10.634.419)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	<b>36.854.407</b>	<b>93.753.718</b>
İki yıl ve üzeri	49.907.659	49.833.177
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(8.063.090)	(8.979.689)
Kiralama yükümlülüğünün bugünkü değeri	<b>41.844.569</b>	<b>40.853.488</b>
	<b>78.698.976</b>	<b>134.607.206</b>

#### 13. TAAHHÜTLER

##### a) Verilen teminat, rehin, ipotek ve kefaletler

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Şirket tarafından verilen teminat, rehin ve ipotek ("TRİK") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	289.544.696	2.462.478	-	191.679.917
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	-	-	-	-
<b>Toplam TRİK</b>	<b>289.544.696</b>	<b>2.462.478</b>	<b>-</b>	<b>191.679.917</b>
31 Aralık 2024	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	378.084.968	2.873.070	-	263.902.276
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	-	-	-	-
<b>Toplam TRİK</b>	<b>378.084.968</b>	<b>2.873.070</b>	<b>-</b>	<b>263.902.276</b>

Şirketimizin 1 Ocak 2025 tarihi itibarı ile yıllık alım taahhüdümüz 310.819.819 Sm<sup>3</sup>'tür. (31 Aralık 2024: 235.440.057 Sm<sup>3</sup>). 30 Haziran 2025 tarihi itibarı ile ara dönem alım taahhütlerimize karşılık verilen teminat mektubu tutarı 191.679.917 TL ve diğer teminat mektupları tutarı 97.864.779 TL'dir. Toplamda verilen teminat mektubu tutarı 289.544.696 TL'dir. (31 Aralık 2024: 378.084.968 TL).

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 13. TAAHHÜTLER (devamı)

##### *Diğer risklere ilişkin açıklamalar*

Şirket'in 2016-2018 yıllarındaki doğal gaz alım anlaşmalarına istinaden, Şirket'in 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 indirimini 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, Şirket'in 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 Şirket yönetimi 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal tablolarda bir karşılık ayırmamıştır.

#### b) Alınan teminatlar

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla alınan teminatların niteliği ve tutarı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Alınan teminat mektupları ve senetleri	346.436.362	420.060.055
	<b>346.436.362</b>	<b>420.060.055</b>

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

#### 14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

##### **Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar, Uzun ve Kısa Vadeli Karşılıklar**

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

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Personele ödenecek ücretler	17.882.422	45.412.795
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	8.907.192	14.124.905
	<b>26.789.614</b>	<b>59.537.700</b>

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

##### **Kısa vadeli karşılıklar**

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
İzin Karşılığı	23.946.521	14.941.303
Prim Karşılığı	-	-
	<b>23.946.521</b>	<b>14.941.303</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

##### Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar (devamı)

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde kullanılmamış izin karşılığında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	14.941.302	12.517.366
Dönem içinde ayrılan karşılık	11.681.120	8.990.189
Parasal kayıp/kazanç	(2.675.901)	(3.464.799)
<b>30 Haziran Bakiyesi</b>	<b>23.946.521</b>	<b>18.042.756</b>

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.

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde personel prim ve ikramiye karşılığında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	-	39.144.763
Dönem içinde ayrılan karşılık	-	-
Dönem içerisinde yapılan ödeme	-	(35.233.490)
Parasal kayıp/kazanç	-	(3.911.273)
<b>30 Haziran Bakiyesi</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

##### Uzun vadeli karşılıklar

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılığı	25.922.183	18.678.477
	<b>25.922.183</b>	<b>18.678.477</b>

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sonra eren dönemlerde kıdem tazminatı karşılığı hesabının hareketi aşağıda sunulmuştur:

	2025	2024
1 Ocak itibarıyla karşılık	18.678.477	11.368.019
Faiz ve hizmet maliyeti	11.146.377	16.891.145
Ödenen kıdem tazminatları	(752.253)	(2.687.807)
Parasal kayıp/kazanç	(3.150.418)	(3.806.687)
<b>30 Haziran Bakiyesi</b>	<b>25.922.183</b>	<b>21.764.670</b>

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki varsayımlar çerçevesinde ayrılmaktadır:

Şirket, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

Şirket, 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.



## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 14. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

##### Uzun vadeli karşılıklar (devamı)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin

edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, Şirket'in 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, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili raporlama tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %23,33 enflasyon ve %28,20 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,95 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2024: %3,95). İsteğe bağlı işten ayrılma oranlarında 0-15 yıl çalışanlar için %10,57, 16 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır.

Şirket 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında geçerli olan 53.919,68 TL tavan tutarı dikkate almıştır (31 Aralık 2024: 46.655,43 TL).

#### 15. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Kar veya zarar ile ilişkilendirilmeyerek diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen maddi duran varlık değer artışlarından oluşmaktadır.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar gerçeğe uygun değer tespitine ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 Ocak Açılış bakiyesi	225.458.981	-
Gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan ertelenmiş vergi yükümlülüğü	-	-
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespitinden kaynaklanan artış	-	(67.344.890)
	-	292.803.871
	<b>225.458.981</b>	<b>225.458.981</b>

#### 16. 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.

Şirket'in 18 Eylül 2023 tarihi itibarıyla halka açıklık oranı %30'dan %40'a yükselmiştir. Aynı zamanda Global Yatırım Holding A.Ş.'nin ortaklık payı %70'den %60'a düşmüştür.

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.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 16. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (devamı)

##### Ödenmiş Sermaye (devamı)

Şirket'in 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 2024: 690.000.000 TL nominal değerinde toplam 690.000.000 adet pay). Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	Pay Grubu	%	30 Haziran 2025	%	31 Aralık 2024
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
<b>Nominal sermaye</b>		<b>100</b>	<b>690.000.000</b>	<b>100</b>	<b>690.000.000</b>
Sermaye düzeltilmesi farkları			1.114.161.488		1.114.161.488
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>			<b>1.804.161.488</b>		<b>1.804.161.488</b>

##### 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 ulaşıncaya 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.

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in yasal yedekleri 305.483.821 TL'dir (31 Aralık 2024: 220.274.726 TL'dir). Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yasal yedekler	305.483.821	220.274.726
	<b>305.483.821</b>	<b>220.274.726</b>

#### 17. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Doğalgaz satış gelirleri	3.640.618.489	1.323.333.440	3.123.489.003	1.115.368.911
Hizmet gelirleri (*)	21.625.061	7.933.186	31.458.364	26.135.115
Satışların maliyeti	(2.634.561.833)	(1.072.796.965)	(2.378.021.519)	(916.735.831)
<b>Brüt Kar</b>	<b>1.027.681.717</b>	<b>258.469.661</b>	<b>776.925.848</b>	<b>224.768.195</b>

(\*) Hizmet gelirleri, operasyonel faaliyetleri yürütebilmek amacıyla yapılan kiralamar ile kuyu hizmetlerine ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Satılan doğalgaz maliyeti	1.841.299.521	747.412.205	1.731.304.611	671.701.021
Taşıeron ulaşım maliyetleri	207.297.173	64.308.964	235.073.545	71.410.738
Personel giderleri	233.318.923	94.084.402	106.915.855	45.279.933
Amortisman giderleri	133.781.707	84.480.020	154.515.924	75.149.498
Elektrik maliyeti	82.752.687	28.824.782	70.753.217	21.754.696
Akaryakıt giderleri	27.972.589	7.396.863	23.077.632	7.838.846
Bakım onarım giderleri	40.206.575	18.139.825	26.742.562	14.708.113
Diğer giderler	67.932.658	28.149.904	29.638.173	8.892.986
	<b>2.634.561.833</b>	<b>1.072.796.965</b>	<b>2.378.021.519</b>	<b>916.735.831</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 18. PAZARLAMA GİDERLERİ VE GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

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

	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Nisan- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2024</b>	<b>1 Nisan- 30 Haziran 2024</b>
Personel giderleri (Dipnot 21)	86.762.638	38.421.313	95.688.359	39.386.028
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 21)	64.503.248	33.145.881	132.709.564	72.596.320
Vergi, resim ve harçlar	18.725.873	12.530.060	36.527.728	25.534.634
Komisyon giderleri	18.382.580	3.168.555	17.102.150	4.108.824
Güvenlik giderleri	17.672.064	7.813.331	17.640.579	10.198.068
Bakım onarım giderleri	15.135.916	9.977.984	11.058.223	6.546.859
Seyahat giderleri	2.906.039	1.091.664	2.294.346	1.241.254
Bina yönetim giderleri	2.626.366	1.165.661	2.663.981	1.076.013
Sigorta giderleri	2.427.907	1.328.287	2.214.025	1.071.369
Danışmanlık giderleri	2.379.539	1.036.134	3.565.958	1.168.958
Haberleşme giderleri	1.734.713	858.620	1.821.988	879.991
Akaryakıt giderleri	673.919	604.110	1.369.882	123.522
Temsil ağırlama Giderleri	202.207	81.000	207.157	117.169
Diğer	10.509.755	162.570	10.633.644	8.501.174
	<b>244.642.764</b>	<b>111.385.170</b>	<b>335.497.584</b>	<b>172.550.183</b>

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

	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Nisan- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2024</b>	<b>1 Nisan- 30 Haziran 2024</b>
Personel giderleri (Dipnot 21)	63.237.116	28.465.748	65.780.303	25.306.936
Danışmanlık giderleri	11.026.373	5.075.764	9.873.431	4.913.897
Vergi, resim ve harçlar	10.625.384	2.439.196	10.344.085	6.506.512
Bilgi işlem giderleri	9.055.826	4.673.678	8.124.853	5.898.615
Seyahat giderleri	4.146.280	3.217.542	2.617.685	1.592.776
Bina yönetim giderleri	3.177.490	1.578.937	2.006.156	1.104.215
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 21)	2.892.645	593.732	3.297.397	1.791.742
Reklam, ilan ve tanıtım giderleri	297.148	51.161	3.515.296	321.272
Diğer	8.075.671	5.756.483	4.989.233	2.520.375
	<b>112.533.933</b>	<b>51.852.241</b>	<b>110.548.439</b>	<b>49.956.340</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 19. ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait personel giderleri ve amortisman giderlerinin dağılımı aşağıdaki gibidir:

Personel giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
	Satışların maliyeti	233.318.923	94.084.402	106.915.855
Pazarlama giderleri	86.762.638	38.421.313	95.688.359	39.386.028
Genel yönetim giderleri	63.237.116	28.465.748	65.780.303	25.306.936
	<b>383.318.677</b>	<b>160.971.463</b>	<b>268.384.517</b>	<b>109.972.897</b>

  

Amortisman ve itfa payı giderleri	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
	Satışların maliyeti	133.781.707	84.480.020	154.515.924
Pazarlama giderleri	64.503.248	33.145.881	132.709.564	72.596.320
Genel yönetim giderleri	2.892.645	593.732	3.297.397	1.791.742
	<b>201.177.600</b>	<b>118.219.633</b>	<b>290.522.885</b>	<b>149.537.560</b>

#### 20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİR/GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Ges gelirleri, net(*)	4.086.725	2.408.810	4.904.430	3.228.549
Ticari alacakların vade farkı geliri	2.230.192	274.435	5.751.008	5.400.367
Diğer gelirler	5.219.755	2.791.145	7.066.530	3.014.324
	<b>11.536.672</b>	<b>5.474.390</b>	<b>17.721.968</b>	<b>11.643.240</b>

(\*) Şirket, 2023 yılı itibarıyla Güneş enerjisi santrallerinde (GES) elektrik üretimine başlamıştır. Şirket'in esas faaliyet konusu olmayan GES üretimi faaliyetlerine ilişkin gelirler/giderler takip edilmektedir.

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
TFRS 9 uyarınca belirlenen şüpheli ticari alacaklar (Dipnot 7)	-	-	2.114.476	106.977
Diğer giderler	3.042.753	1.665.661	1.859.837	1.170.438
	<b>3.042.753</b>	<b>1.665.661</b>	<b>3.974.313</b>	<b>1.277.415</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 21. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİR VE GİDERLER

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Sabit kıymet satış (gideri)/geliri	(26.288.991)	(23.063.363)	909.653	825.925
	<b>(26.288.991)</b>	<b>(23.063.363)</b>	<b>909.653</b>	<b>825.925</b>

#### 22. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Mevduat faiz gelirleri	100.264.557	56.342.797	55.569.318	29.741.751
İlişkili taraflardan elde edilen adat faizi (Dipnot 3)	11.989.495	4.478.020	708.674	708.674
	<b>112.254.052</b>	<b>60.820.817</b>	<b>56.277.992</b>	<b>30.450.425</b>

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

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Kiralama işlemlerinden faiz gideri	11.989.044	1.929.928	30.441.734	25.871.120
Faiz giderleri	10.110.116	3.161.396	2.580.998	2.078.677
Kur farkı gideri, net	7.600.735	4.346.790	3.841.514	590.121
Kredi komisyon gideri	223.784	216.790	2.658.602	699.114
İlişkili taraflar faiz giderleri (Dipnot 3)	-	-	632.642	632.642
Diğer finansman giderleri	1.450.864	709.107	716.084	78.079
	<b>31.374.543</b>	<b>10.364.011</b>	<b>40.871.574</b>	<b>29.949.753</b>

#### 23. 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 Aralık 2024 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.

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

*Kurumlar Vergisi (devamı)*

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, 30 Haziran 2025 tarihli finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında indirimden dolayı vergi oranı %25 yerine %23 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2024: %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.

*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 tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımını sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi 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.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

##### *Dönem karı vergi yükümlülüğü*

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

	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Cari dönem vergi gideri	163.528.246	172.587.739
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(134.376.250)	(95.937.861)
<b>Cari Dönem Vergisi ile ilgili varlıklar/(yükümlülükler)</b>	<b>29.151.996</b>	<b>76.649.878</b>

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

	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2025</b>	<b>1 Ocak- 30 Haziran 2024</b>
Dönem vergi gideri (-)	(163.528.246)	(11.788.234)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(142.971.825)	(66.115.162)
	<b>(306.500.071)</b>	<b>(77.903.396)</b>

##### *Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü*

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergiye konu olan kalemler aşağıda verilmiştir:

	<b>1 Ocak 2025</b>	<b>Kar/zararda muhasabeleştirilen kısım</b>	<b>30 Haziran 2025</b>
Krediler ve peşin ödenen komisyonları	25.121.890	(10.746.001)	14.375.889
Kıdem tazminatı karşılıkları	4.296.050	1.666.052	5.962.102
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	3.436.500	2.071.200	5.507.700
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	549.741	409.853	959.594
İlişkili taraflarla olan işlemler	(9.193.044)	8.168.083	(1.024.961)
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhasabeleştirilmesi	(24.495.584)	5.955.190	(18.540.394)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara	(326.526.545)	(63.244.387)	(389.770.932)
Diğer	87.841.188	(87.251.815)	589.373
<b>Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</b>	<b>(238.969.804)</b>	<b>(142.971.825)</b>	<b>(381.941.629)</b>

	<b>1 Ocak 2024</b>	<b>Kar/zararda muhasabeleştirilen kısım</b>	<b>30 Haziran 2024</b>
Kıdem tazminatı karşılıkları	2.614.644	2.391.230	5.005.874
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar	11.273.059	(7.123.225)	4.149.834
TFRS 9 kapsamında yapılan düzeltmelere ilişkin karşılıklar	1.295.425	(1.295.425)	-
Stok değer düşüklüğü karşılıklarına ilişkin düzeltmeler	101.356	(316.768)	(215.412)
İlişkili taraflarla olan işlemler	-	(591.357)	(591.357)
TFRS 16 kapsamında kiralama işlemlerinin muhasabeleştirilmesi	(16.309.430)	7.578.502	(8.730.928)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara	(93.243.584)	(93.518.640)	(186.762.224)
Diğer	103.487	26.760.521	26.864.008
<b>Toplam ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</b>	<b>(94.165.043)</b>	<b>(66.115.162)</b>	<b>(160.280.205)</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

##### *Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)*

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde ertelenmiş vergi varlığının/yükümlülüğünün hareketleri aşağıda verilmiştir:

	2025	2024
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(238.969.804)	(94.165.043)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(142.971.825)	(66.115.162)
<b>30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi</b>	<b>(381.941.629)</b>	<b>(160.280.205)</b>

#### 24. PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

Şirketin 30 Haziran 2025 tarihinde sona eren dönemde faaliyetlerini karla sonuçlandırması sonucunda pay (Bir pay = 1 TL) başına kazanç miktarı 0,622 TL olarak gerçekleşmiştir. (30 Haziran 2024: pay başına kazanç 0,454 TL). Pay başına kazanç/(kayıp) net dönem karının/(zararının) Şirket paylarının dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adedine bölünmesiyle hesaplanır.

30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerde pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

Pay başına kazanç/(kayıp)	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değer)	690.000.000	690.000.000	230.000.000	230.000.000
Ana şirket hissedarlarına ait net dönem karı	428.875.556	56.384.762	104.351.402	13.738.847
Faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,622	0,082	0,454	0,060
<b>Sulandırılmış pay başına kazanç</b>				
Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,622	0,082	0,454	0,060

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

##### *Finansal Risk Yönetimi*

Şirket faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

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

Şirket Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetimi çerçevesinin kurulmasından ve gözetiminden genel olarak sorumluluk sahibidir.

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



## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

##### *Finansal Risk Yönetimi (devamı)*

##### *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 Şirket 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 Şirket'in gelirlerini etkilediği için Şirket piyasa riskine maruz kalmaktadır.

##### *Döviz kuru riski*

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

##### *Faiz oranı riski*

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

##### *Risk Yönetimi Açıklamaları*

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

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

##### *Finansal Risk Yönetimi (devamı)*

##### *Sermaye risk oranı*

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

Şirket, 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**

Şirket'in bu şekilde hesaplanmış net borç oranı, 30 Haziran 2025 itibarıyla % (5,7)'dir (31 Aralık 2024: %(0,3)).

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net finansal borç/toplam sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	<b>30 Haziran 2025</b>	<b>31 Aralık 2024</b>
Finansal borçlar	344.986.154	404.340.818
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(581.740.442)	(415.804.583)
Net borç / (Nakit fazlası)	(236.754.288)	(11.463.765)
Toplam özkaynak	4.185.843.039	4.168.657.694
Toplam sermaye	3.949.088.751	4.157.193.929
<b>Net Borç/Toplam Sermaye Oranı</b>	<b>% (5,7)</b>	<b>% (0,3)</b>

##### *Döviz kuru riski*

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

Şirket, kur riskini azaltabilmek için yabancı para açık pozisyonunu dengeleyici bir politika izlemektedir. 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Döviz kuru riski (devamı)

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu riski aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
<b>4. Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	-	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
<b>8. Duran varlıklar (5+6+7)</b>	-	-	-
<b>9. Toplam varlıklar (4+8)</b>	-	-	-
10. Ticari borçlar	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	(117.348.626)	(1.631.879)	(1.127.624)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>(117.348.626)</b>	<b>(1.631.879)</b>	<b>(1.127.624)</b>
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(165.133.661)	(3.535.843)	(528.666)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>(165.133.661)</b>	<b>(3.535.843)</b>	<b>(528.666)</b>
<b>18. Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>(282.482.287)</b>	<b>(5.167.722)</b>	<b>(1.656.290)</b>
<b>19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)</b>	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(282.482.287)</b>	<b>(5.167.722)</b>	<b>(1.656.290)</b>
<b>21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23)</b> (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	<b>(282.482.287)</b>	<b>(5.167.722)</b>	<b>(1.656.290)</b>
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.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

##### Döviz kuru riski (devamı)

	31 Aralık 2024		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	-	-	-
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
<b>4. Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	-	-	-
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
<b>8. Duran varlıklar (5+6+7)</b>	-	-	-
<b>9. Toplam varlıklar (4+8)</b>	-	-	-
10. Ticari borçlar	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	(103.970.947)	(1.579.131)	(1.315.867)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>(103.970.947)</b>	<b>(1.579.131)</b>	<b>(1.315.867)</b>
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(191.144.265)	(4.166.558)	(1.207.970)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
<b>17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>(191.144.265)</b>	<b>(4.166.558)</b>	<b>(1.207.970)</b>
<b>18. Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>(295.115.212)</b>	<b>(5.745.689)</b>	<b>(2.523.837)</b>
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	-	-	-
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(295.115.212)</b>	<b>(5.745.689)</b>	<b>(2.523.837)</b>
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(295.115.212)	(5.745.689)	(2.523.837)
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.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

##### Finansal Risk Yönetimi (devamı)

##### Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 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-30 Haziran 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	(20.537.766)	20.537.766
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(20.537.766)</b>	<b>20.537.766</b>
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(7.710.463)	7.710.463
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(7.710.463)</b>	<b>7.710.463</b>
<b>Toplam (3+6)</b>	<b>(28.248.229)</b>	<b>28.248.229</b>

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
1 Ocak-31 Aralık 2024		
	Kar/zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(20.298.576)	20.298.576
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(20.298.576)</b>	<b>20.298.576</b>
Avro kurunun % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde		
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(9.212.945)	9.212.945
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(9.212.945)</b>	<b>9.212.945</b>
<b>Toplam (3+6)</b>	<b>(29.511.521)</b>	<b>29.511.521</b>

#### 26. FAVÖK MUTABAKATI

FAVÖK, TFRS'de tanımlanmış bir performans ölçütü değildir 30 Haziran 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemi için Şirket yönetiminin tanımladığı şekli ile FAVÖK mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Net Dönem Karı	428.875.556	104.351.402
Vergi Gideri	306.500.071	77.903.396
Finansman Gelirleri	(112.254.052)	(56.277.992)
Finansman Giderleri	31.374.543	40.871.574
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri (Dipnot 19)	201.177.600	290.522.885
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(11.536.672)	(17.721.968)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	3.042.753	3.974.313
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler/(Gelirler)	26.288.991	(909.653)
Parasal Kayıp/(Kazanç)	(1.786.170)	178.688.753
<b>FAVÖK</b>	<b>871.682.620</b>	<b>621.402.710</b>

## NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihli satın alma tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

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

Yoktur.

#### 28 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket, 25.07.2025 tarihinde Kamu Aydınlatma Platformu'nda ("KAP") yayınlanan Özel Durum Açıklaması'nda Muş Ges Geçici Kabulüne dair aşağıdaki açıklamayı paylaşmıştır:  
" Muş ili Bulanık ilçesi Esenlik köyünde bulunan toplam kurulu gücü 18,4 MWp/15 MWe olan Güneş Enerji Santrali ("Muş GES") projemizin inşaat işleri ve kurulumu tamamlanmış olup 25.07.2025 Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") başkanlığında oluşturulan heyet tarafından geçici kabulü yapılmış ve santral elektrik üretimine başlamıştır. Santralimizin yılda 33 milyon kWh elektrik üreterek öncelikle şirketimizin tüm elektrik tüketimini karşılaması ve fazlasının ise ilgili yasal düzenlemelere uyularak şebekeye verilmesi planlanmıştır. Üretilen çevreci enerji ile şirketimizin sürdürülebilirlik hedefleri doğrultusunda önemli bir adım atılırken, ülkemizin çevre hedeflerine ulaşmasına da katkıda bulunulacaktır."