

**NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ
TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN
DOKUZ AYLIK ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	6-45

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Carı Donem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmemiş) 30 Eylül 2025	Geçmiş Donem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2024
	Dipnot Referansları		
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		1.727.770.446	2.231.781.177
Nakit ve Nakit Benzerleri	29	303.229.593	157.800.451
Ticari Alacaklar		940.343.924	1.422.620.391
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	5	-	291.696.892
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6	940.343.924	1.130.923.499
Diğer Alacaklar		205.810.898	314.106.374
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	5	169.830.563	307.663.914
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	35.980.335	6.442.460
Türev Araçlar	25-a	42.152.964	14.822.907
Stoklar	8	45.323.089	74.311.138
Peşin Ödenmiş Giderler	9	167.373.791	99.712.496
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	23	17.868.469	78.801.711
Diğer Dönen Varlıklar	16	5.667.718	69.605.709
Duran Varlıklar		21.566.309.358	20.187.872.051
Finansal Yatırımlar	25-b	3.816.273.593	3.962.308.888
Diğer Alacaklar		11.147.869	9.390.021
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	11.147.869	9.390.021
Türev Araçlar	25-a	57.983.970	31.509.147
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	10	2.872.835.136	2.924.545.119
Maddi Duran Varlıklar	11	14.699.923.843	13.253.375.750
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		5.769.077	2.313.865
Kullanım Hakkı Varlıkları	12	72.777.400	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen finansal yatırımlar		26.067.197	-
Diğer Duran Varlıklar	16	3.531.273	4.429.261
TOPLAM VARLIKLAR		23.294.079.804	22.419.653.228

Ekteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Carı Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmemiş) 30 Eylül 2025	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2024
	Dipnot Referansları		
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		3.220.956.899	2.790.373.268
Kısa Vadeli Borçlanmalar	25-c	906.237.714	777.095.753
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	25-c	1.298.595.213	1.243.560.315
Diğer Finansal Yükümlülükler	25-c	35.386.800	5.664.068
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Borçları		9.028.657	-
Ticari Borçlar		709.247.099	578.842.442
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	5	243.960.420	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	6	465.286.679	578.842.442
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar	15	21.624.541	18.890.834
Diğer Borçlar		135.897.580	22.222.230
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	5	102.950.190	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7	32.947.390	22.222.230
Türev Araçlar	25-a	804.157	1.261.677
Ertelenmiş Gelirler	9	72.971.371	91.465.321
Kısa Vadeli Karşılıklar		6.772.200	7.215.906
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	15	6.772.200	7.215.906
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	23	-	4.463.453
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	16	24.391.567	39.691.269
Uzun Vadeli Yükümlülükler		4.801.779.376	4.302.810.288
Uzun Vadeli Borçlanmalar	25-c	2.134.983.876	2.471.693.067
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Borçları		60.565.959	-
Uzun Vadeli Karşılıklar		4.740.177	2.835.800
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	15	4.740.177	2.835.800
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	23	2.601.489.364	1.828.281.421
ÖZKAYNAKLAR		15.271.343.529	15.326.469.672
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		7.501.674.263	7.586.475.263
Ödenmiş Sermaye	17	825.000.000	165.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	17	212.404.370	572.108.645
Geri Alınmış Paylar (-)		(10.049.728)	(57.193)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar		2.517.761.057	2.550.239.442
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş			
Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(1.425.085.372)	(1.331.425.380)
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazanç/Kayıpları	17	(1.429.160.355)	(1.331.425.380)
- Yabancı Para Çevrim Farkları		4.074.983	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(1.971.898)	(1.082.656)
- Tanımlanmış Fayda Planlarının Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	17	(1.971.898)	(1.082.656)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	17	74.884.323	64.891.789
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları		5.288.990.741	5.628.953.709
Net Dönem Karı/Zararı		19.740.770	(62.153.093)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		7.769.669.266	7.739.994.409
TOPLAM KAYNAKLAR		23.294.079.804	22.419.653.228

Ekteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmemiş) 1 Ocak- 30 Eylül 2025	(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmemiş) 1 Ocak- 30 Eylül 2024	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş) 1 Temmuz- 30 Eylül 2025	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş) 1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Dipnot Referansları					
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	18	1.362.407.160	2.300.702.453	424.946.684	256.871.885
Satışların Maliyeti (-)	18	(986.953.588)	(1.773.518.392)	(272.314.667)	(80.168.420)
BRÜT KAR		375.453.572	527.184.061	152.632.017	176.703.465
Genel Yönetim Giderleri (-)	19	(441.565.251)	(444.162.088)	(138.063.205)	(187.161.146)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	20	256.498.497	236.874.904	27.986.580	19.285.832
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	20	(132.281.444)	(229.221.773)	(28.545.383)	(25.295.251)
ESAS FAALİYET KARU/ (ZARARI)		58.105.374	90.675.104	14.010.009	(16.467.100)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	21	1.073.723.686	1.022.986.307	60.710.931	14.922.357
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	21	(208.038.235)	(231.588.638)	(169.840.041)	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarından (Zararlarından) Paylar		196.062	-	196.062	-
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARU/ (ZARARI)		923.986.887	882.072.773	(94.923.039)	(1.544.743)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	27	1.098.553.801	1.473.328.019	259.108.719	(185.711.506)
Finansman Gelirleri (+)	22	124.036.297	69.387.821	55.233.461	49.749.860
Finansman Giderleri (-)	22	(1.147.637.338)	(814.878.255)	(309.527.528)	(383.434.557)
VERGİ ÖNCESİ KAR/ (ZARAR)		998.939.647	1.609.910.358	(90.108.387)	(520.940.946)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	23	(842.178.174)	(179.747.490)	(117.757.349)	(28.401.627)
DÖNEM KARU/ (ZARARI)		156.761.473	1.430.162.868	(207.865.736)	(549.342.573)
Dönem Karu/ (Zararının) Dağılımı					
Ana Ortaklık Payları		19.740.770	760.491.568	(103.149.355)	(358.028.865)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		137.020.703	669.671.300	(104.716.381)	(191.313.708)
		156.761.473	1.430.162.868	(207.865.736)	(549.342.573)
Pay başına kazanç	24	0,95	8,68	(1,27)	(3,33)
DÖNEM KARU/(ZARARI)		156.761.473	1.430.162.868	(207.865.736)	(549.342.573)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER):					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(90.876)	523.368	(365.176)	(147.323)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		(121.168)	697.825	(486.902)	(196.431)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer					
Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		30.292	(174.457)	121.726	49.108
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	23	30.292	(174.457)	121.726	49.108
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(198.196.628)	(197.041.279)	(2.593.791)	1.027.318
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		(275.759.757)	(262.721.706)	(5.471.411)	1.369.757
Yabancı Para Çevrim Farkları		8.623.190	-	1.509.767	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer					
Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		68.939.939	65.680.427	1.367.853	(342.439)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	23	68.939.939	65.680.427	1.367.853	(342.439)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		(198.287.504)	(196.517.911)	(2.958.967)	879.995
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		(41.526.031)	1.233.644.957	(210.824.703)	(548.462.578)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Giderin) Dağılımı:					
Ana Ortaklık Payları		(74.808.464)	667.695.394	(105.419.043)	(357.697.935)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		33.282.433	565.949.563	(105.405.660)	(190.764.643)

Ekteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler						Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Birikmiş Karlar						
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay İhraç Primleri/ İskontoları	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç / Kayıpları	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Yabancı Para Çevrim Farkları	Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıplar)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / (Zararları)	Net Dönem Kan / (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	572.108.645	(13.302.810)	2.557.902.147	394.282.072	(816.526)	-	(1.197.896.237)	63.255.650	6.140.258.403	147.016.235	8.827.807.579	7.537.413.795	16.365.221.374
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	3.601.399	143.414.836	(147.016.235)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	-	317.845	-	(93.114.019)	-	-	760.491.568	667.695.394	565.949.563	1.233.644.957
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	13.241.875	4.385.624	-	-	-	-	-	-	-	17.627.499	-	17.627.499
Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleri ile Yapılan İşlemler	-	-	-	-	(76.264.828)	-	-	124.050.642	-	(660.152.450)	-	(612.366.636)	830.602.046	218.235.410
30 Eylül 2024 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	572.108.645	(60.935)	2.562.287.771	318.017.244	(498.681)	-	(1.166.959.614)	66.857.049	5.623.520.789	760.491.568	8.900.763.836	8.933.965.404	17.834.729.240
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	165.000.000	572.108.645	(57.193)	2.550.239.442	-	(1.082.656)	-	(1.331.425.380)	64.891.789	5.628.953.709	(62.153.093)	7.586.475.263	7.739.994.409	15.326.469.672
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62.153.093)	62.153.093	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir / (Gider)	-	-	-	-	-	(889.242)	4.074.983	(97.734.975)	-	-	19.740.770	(74.808.464)	33.282.433	(41.526.031)
Sermaye Artırımı (*)	660.000.000	(359.704.275)	-	(32.478.385)	-	-	-	-	-	(267.817.341)	-	-	-	-
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış/Azalış	-	-	(9.992.535)	-	-	-	-	-	9.992.534	(9.992.534)	-	(9.992.536)	(3.607.576)	(13.600.112)
30 Eylül 2025 itibarıyla bakiyeler	825.000.000	212.404.370	(10.049.728)	2.517.761.057	-	(1.971.898)	4.074.983	(1.429.160.355)	74.884.323	5.288.990.741	19.740.770	7.501.674.263	7.769.669.266	15.271.343.529

Ekteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TAİRİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem 1 Ocak- 30 Eylül 2025	Geçmiş Dönem 1 Ocak- 30 Eylül 2024
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem Karı/Zararı		156.761.473	1.430.162.868
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler			
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler		392.478.525	322.794.178
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		(443.706)	2.032.524
- Faiz Gelirleri ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		475.004.571	341.422.741
- Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler		(53.347.360)	41.968.753
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		717.895.022	569.889.878
- Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları ile İlgili Düzeltmeler		(852.386.464)	229.597.099
- Finansal Varlıkların Gerçeğe Uygun Değer Kayıp (Kazançları)	21	152.273.505	(987.285.932)
- Kıdem Tazminatı ile İlgili Düzeltmeler	15	2.676.561	1.961.759
- Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler		(196.062)	-
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	23	842.178.174	179.747.490
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		1.832.894.239	2.132.291.358
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		28.988.049	27.296.846
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		482.276.467	(1.201.768.107)
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		10.725.160	9.361.517
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		(31.295.723)	83.158.843
- Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		64.835.979	78.912.794
- Ticari Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		(113.555.763)	626.565.997
- Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(67.661.295)	118.216.345
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Artış / Azalış ile İlgili Düzeltmeler		4.638.084	3.171.812
- Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(15.299.702)	(8.996.239)
- Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		(18.493.950)	(150.789.696)
- Parasal Kayıp/Kazanç		(1.370.101.409)	(1.391.861.417)
- Ödenen Kıdem Tazminatları	15	(1.815.053)	(497.644)
- Vergi Ödemeleri/ İadeleri		56.469.789	(30.579.488)
		862.604.872	294.482.921
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları			
Bağlı Ortaklık Alımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları		(320.419.186)	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		41.590.268	99.043.886
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(27.394.723)	(190.285.999)
Geri Alınan Paylar Nakit Giriş/ Çıkışları		(13.600.112)	13.241.875
Alınan Faiz		200.456.536	42.288.048
		(119.367.217)	(35.712.190)
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları			
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar / İlişkili Taraflardan Diğer Borçlardan Kaynaklanan Nakit Giriş/ Çıkışları		240.783.541	-
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		752.868.709	1.153.485.602
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(1.068.115.737)	(1.119.061.977)
Ödenen Faiz		(491.352.571)	(360.491.060)
		(565.816.058)	(326.067.435)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C)		177.421.597	(67.296.704)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNE İLİŞKİN ENFLASYON ETKİSİ		(31.992.455)	(84.812.177)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	29	157.800.451	491.658.091
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	29	303.229.593	339.549.210

Ekteki dipnotlar özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret Anonim Şirketi ("Şirket" veya "Naturel"):

Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret Anonim Şirketi, 8 Ekim 2009 yılında Ankara'da Ramazan Fıstık (%99) ve Bayram Kul (%1) tarafından Naturel-1 Enerji ve Makine Sanayi Ticaret Limited Şirketi adı ile kurulmuştur. 24 Şubat 2012 tarihinde, Yönetim Kurulu Kararı ile Ramazan Fıstık (%99) hissesini Yusuf Şenel'e, Bayram Kul (%1) hissesini Ebru Şenel'e devretmiştir. 11 Haziran 2014 tarihinde Yönetim Kurulu Kararı ile Ebru Şenel (1%) hisselerinin tamamını Yusuf Şenel'e devretmiştir. 4 Nisan 2016'da şirket Anonim Şirket olmuştur ve adını Naturel 1 Enerji Ticaret Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir.

Şirket, 31 Ocak 2019 tarihli genel kurul kararı ile unvan değişikliği yapmıştır ve şirketin yeni unvanı Naturel Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş. olarak 6 Şubat 2019 tarihli ve 143 sayılı ticaret sicil gazetesinde ilan edilmiştir.

Şirket'in, 1.500.000.000 TL tutarındaki kayıtlı sermaye tavanı içerisinde; 165.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin 825.000.000 TL'ye artırılması nedeniyle ihraç edilecek 660.000.000 TL nominal değerli paylara ilişkin ihraç belgesinin onaylanması ve esas sözleşmesinin "Sermaye" başlıklı 6 ncı maddesinin tadil metnine uygun görüş verilmesi amacıyla 27 Mayıs 2025 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuru yapılmış ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından onaylandığı, 21 Ağustos 2025 tarih ve 2025/45 sayılı SPK bülteninde duyurulmuştur. Şirket'in bedelsiz sermaye artırımını işlemleri 2 Eylül 2025 tarihinde tescil edilerek, 2 Eylül 2025 tarih ve 11406 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Naturel Yenilenebilir Enerji, enerji sektöründe faaliyet gösteren, Yenilenebilir Enerji ve özellikle Rüzgâr Enerjisi ve Güneş Enerjileri üretimi, mühendislik ve taahhüt firmasıdır. Şirket'in, ana hizmet konularından biri olan Güneş Enerjisi Uygulamaları alanında küçük ölçekli ev sistemlerinden büyük ölçekli güneş enerji santrallerine kadar geniş bir yelpazede kendisi ve müşterileri adına mühendislik çözümleri ile anahtar teslimi güneş enerji santralleri kurmaktadır.

Şirket'in faaliyet adresi Kızılırmak Mahallesi 1450 Sokak Atm Plaza B Blok 1/68 Çankaya/Ankara/Türkiye'dir.

Şirket'in, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 203'dir (31 Aralık 2024: 195).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Şirket'in bağlı ortaklıkları, ana faaliyet alanları ve sermaye payları;

Bağlı Ortaklıkları	Ortaklık payı/Kontrol gücü oranı (%)	Ana Faaliyeti
Esenboğa Elektrik Üretim A.Ş.	%62,50/%62,50	EPC
Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji Üretimi/EPC
Bosphorus Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Agah Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Angora Elektrik Üretim A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi/Tamir bakım hizmetleri
Anatolia Yenilenebilir Enerji A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Troya Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Soleil Yenilenebilir Enerji Ticaret A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.	%47,26/%47,26	Enerji üretimi
Enerji Teknoloji Yazılım A.Ş.	%47,26/%47,26	Yazılım
Margun Climatech B.V. (*)	%47,26/%47,26	Holding
Margun Italy Climatech S.R.L. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun Romania Climatech S.R.L. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun UK Climatech Ltd (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun Spain Climatech S.L. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Margun Greece Climatech A.E. (*)	%47,26/%47,26	İklim teknolojileri
Naturel Batarya Sistemleri ve Enerji Yatırımları A.Ş.	%100/%100	Depolama

(*) 2025 yılı içerisinde kurulan şirketler aktif faaliyetlerine başlamamıştır. Bu şirketler, 2025 yılı içerisinde konsolidasyona dahil edilmiştir.

Şirket'in iş ortaklıkları, ana faaliyet alanları ve sermaye payları;

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un iş ortaklıklarının detayları aşağıdaki gibidir:

İş Ortaklıkları	Ana faaliyeti	Sermayedeki pay oranı	
		30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Naturel Chargen Elektrik A.Ş. (*)	Enerji	%25	%100

(*) Şirket'in %75 oranındaki hissesi 3 Temmuz 2025 tarihinde Naturel Holding A.Ş.'ye devredilmiştir. Ayrıca, 11 Temmuz 2025 tarihli genel kurul kararıyla "Esenboğa Batarya Sistemleri A.Ş." olan ticaret unvanı "Naturel Chargen Elektrik A.Ş." olarak değiştirilmiş olup, söz konusu unvan değişikliği 14 Temmuz 2025 tarihli ve 11371 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. İş ortaklığı, bir düzenlemede müşterek kontrolü olan tarafların, ortak düzenlemedeki net varlıklara ilişkin haklarının olduğu ortak bir girişimdir.

Finansal tablolarda iş ortaklıklarının faaliyet sonuçları ile varlık ve yükümlülükleri, TFRS 5 standardı uyarınca satılmak üzere elde tutulan varlık olarak muhasebeleştirilenler dışında, özkaynak yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre konsolide bilançoda iş ortaklıkları, maliyet bedelinin iş ortaklığının net varlıklarındaki alım sonrası dönemde oluşan değişimdeki Grup payı kadar düzeltilmesi sonucu bulunan tutardan, iş ortaklığında oluşan herhangi bir değer düşüklüğünün düşülmesi neticesinde elde edilen tutar üzerinden gösterilir. İş ortaklığının Grup'un iş ortaklığındaki payını (özünde Grup'un iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluştura herhangi bir uzun vadeli yatırımına da içeren) aşan zararları kayıtlara alınmaz. İlave zarar ayrılması ancak Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan yükümlülüğe maruz kalmış olması yada iş ortaklığı adına ödemeler yapmış olması halinde söz konusudur.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Grup'un Güneş Enerji Santrallerinin ("GES") Enerji üretimine ilişkin kurulu güçleri (kWp) aşağıda listelenmiştir;

İl	İlçe	Faaliyet Konusu	Kurulu Güç (MWp)	Üretim Gücü (MWp)
Ankara	Akyurt/ Kahramankazan/ Kızılıçhamam/ Polatlı	GES	25,84 (MWp)	22,58
Yozgat	Akdağmadeni /Sorgun	GES	6,68 (MWp)	5,69
Nevşehir	Merkez	GES	10,32 (MWp)	8,99
Afyon	Dazkırı/ Sinanpaşa	GES	15,49 (MWp)	13,78
Bilecik	Söğüt	GES	2,15 (MWp)	2,00
Konya	Selçuklu/ Tuzlukçu	GES	19,35 (MWp)	17,00
Antalya	Elmalı	GES	3,52 (MWp)	3,54
Eskişehir	Sivrihisar	GES	3,38 (MWp)	2,97
Adana	Çukurova	GES	11,13 (MWp)	9,93
Muğla	Milas	GES	20,17 (MWp)	14,00
İzmir	Seferihisar	JES	12,00 (MWp)	12,00
			130,03	112,48

Konsolide finansal tabloların onaylanması

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 10 Kasım 2025 tarihinde onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar, KGGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tablolar, bazı duran varlıklar ve finansal araçların yeniden değerlendirilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Kullanılan Para Birimi

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

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

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

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

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

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

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 30 Eylül 2025 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

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

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç Yıllık Birleşik Enflasyon Oranı
30 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	%222
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	%291
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	%343

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (Devamı)

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

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

TMS 29 Enflasyon Muhasebesi standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

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

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir.

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Nakit Akış Tablosunun Düzenlenmesi

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

Konsolide finansal tablolar

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

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

Karşılaştırmalı rakamlar

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

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde Grup önceki dönem finansal tablolarında değişiklik yapmamıştır.

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

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

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

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

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

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

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

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

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

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler (Devamı)

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS'ler uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardı kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

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

2.3 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) *Takas Edilebilirliğin Bulunmaması*

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

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

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

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

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

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.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler

Değişiklikler, TFRS 9 Finansal Araçlar standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrik referanslı sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 19 - Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

30 Eylül 2025 tarihinde sona eren ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Özet konsolide finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

3. İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Grup ile 12 MWm kurulu güce sahip RSC- 1 Seferihisar JES elektrik üretim santrali bulunan RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş. arasında satın alma sözleşmesi imzalanmış olup, işlemler 28 Mart 2025 tarihinde tamamlanmıştır. Sözleşme tarihi itibarıyla %100 oranındaki payının tamamı satın alınmıştır.

Satın alım bedeli kapsamında, 11.288.984 USD (468.569.617,00 TL) olup, satın alınan şirketin tüm banka ve piyasa borçları düşüldükten sonra kalan tutar, hisse bedeli olarak ödenerek tamamlanmıştır.

Satın alma işlemi sonucunda, edinilen varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ile TFRS 3 "İşletme Birleşmeleri Standardı" çerçevesinde provizyonel olarak gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	28 Mart 2025 (*)
Nakit ve nakit benzerleri	17.597.504
Ticari alacaklar	816.059
Maddi duran varlıklar (Not:11) (**)	1.811.820.523
Maddi olmayan duran varlıklar	9.855
Kullanım hakkı varlıkları	79.157.858
Diğer duran varlıklar	98.621.896
Ticari borçlar	(6.081.242)
Finansal kiralama yükümlülükleri	(87.001.065)
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(252.933.499)
Diğer borçlar	(5.427.352)
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri), net	(335.624.456)
Toplam tanımlanabilir net varlıkların değeri (%100)	1.320.956.081
Toplam satın alma bedeli	468.569.617
Negatif Şerefiye (Not:21)	852.386.464

(*)28 Mart 2025 tarihli satın alma bedeli, iktisap edilen varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri 30 Eylül 2025 tarihli satın alma gücüne göre ifade edilmiştir.

(**)28 Mart 2025 tarihinde gerçekleşen 14 Nisan 2025 tarih ve 11311 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilen RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.'nin %100 oranındaki payının tamamı satın alınmış olup ilgili satın alım tutarı net borç düzeltmelerinden sonra 468.569.617 TL'dir. Satın alım bedelinin 148.150.431 TL'si ortaklara borçtan mahsup edilmiş, 320.419.186 TL'si ise nakit ödenmiştir.

(***) Maddi duran varlıkların TFRS 3 kapsamında belirlenen gerçeğe uygun değeri ile gösterilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

4. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup, TFRS 8'i kuruluşundan itibaren uygulamaya başlamış olup, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirilen iç raporlara dayanarak faaliyet bölümleri belirlemiştir.

Bölge	30 Eylül 2025		30 Eylül 2024	
	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL	Üretim miktarı (KWh)	Satış tutarı / TL
Ankara	32.212.314	179.426.354	30.236.306	179.951.027
Konya	26.497.901	154.730.618	24.413.593	144.872.854
Muğla	24.988.465	138.155.523	24.428.323	149.727.870
Afyon	20.363.799	119.428.971	19.768.522	117.579.097
İzmir (JES)	18.770.137	103.431.618	-	-
Adana	14.003.594	91.152.482	12.905.535	76.576.419
Nevşehir	13.228.444	74.824.587	12.877.638	76.626.059
Yozgat	7.829.841	44.143.248	7.770.861	46.322.423
Antalya	4.499.402	25.927.772	4.683.774	27.725.971
Eskişehir	4.206.184	35.394.767	4.245.213	25.224.244
Bilecik	2.668.205	23.689.565	2.622.254	15.649.251
Toplam	169.268.286	990.305.505	143.952.019	860.255.215

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt	30 Eylül 2025
Yurtiçi satışlar	990.305.505	372.101.655	1.362.407.160
Satışların maliyeti (-)	(668.946.375)	(318.007.213)	(986.953.588)
Brüt Kar (Zarar)	321.359.130	54.094.442	375.453.572

	Elektrik Üretim	İnşaat Taahhüt	30 Eylül 2024
Yurtiçi satışlar	860.255.215	1.440.447.238	2.300.702.453
Satışların maliyeti (-)	(542.445.371)	(1.231.073.021)	(1.773.518.392)
Brüt Kar (Zarar)	317.809.844	209.374.217	527.184.061

5. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Şirket ile bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır.

Ticari alacaklar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş.	-	291.696.892
	-	291.696.892

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

5. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Diğer alacaklar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Naturel Holding A.Ş.	169.830.563	307.663.914
	169.830.563	307.663.914
Ticari borçlar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş	243.960.420	-
Toplam	243.960.420	-

Diğer borçlar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Naturel Chargen Elektrik A.Ş.	102.950.190	-
Toplam	102.950.190	-

Faiz gelirleri	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Naturel Holding A.Ş.	41.969.846	8.486.151	18.693.654	348.653
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş	14.051	-	-	-
Naturel Healthcare Medikal A.Ş.	3.018	-	3.018	-
Sustain Tech Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	78	-	78	-
Hera Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	164	-	164	-
	41.987.157	8.486.151	18.696.914	348.653
Faiz giderleri	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Naturel Holding A.Ş.	48.860.257	-	44.717.970	-
Hermes Uluslararası Ticaret ve Lojistik A.Ş	-	12.410.468	-	3.986.788
	48.860.257	12.410.468	44.717.970	3.986.788

Üst Yönetime Sağlanan Faydalar

Grup'un üst yönetime sağlanan faydaları, 30 Eylül 2025 itibarıyla 8.663.051 TL'dir (31 Aralık 2024: 8.163.872 TL).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Gelir tahakkukları (*)	768.322.331	943.107.772
Ticari alacaklar	170.653.679	477.653.646
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5)</i>	-	291.696.892
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	170.653.679	185.956.754
Alacak senetleri	400.000	501.718
Diğer ticari alacaklar	967.914	1.357.255
Şüpheli ticari alacaklar	4.745.172	5.951.850
Eksi : Şüpheli ticari alacak karşılığı	(4.745.172)	(5.951.850)
	940.343.924	1.422.620.391

(*) Grup'un dönem sonunda yaptığı enerji gelirleri gelir tahakkuklarından ve Grup'un devam eden inşaat sözleşmeleri varlıklarından oluşmaktadır.

b) Ticari Borçlar:

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli ticari borçlar		
Gider tahakkukları (*)	389.715.166	522.727.580
Ticari borçlar	305.809.311	52.080.354
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5)</i>	243.960.420	-
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	61.848.891	52.080.354
Borç senetleri	13.722.622	4.034.508
	709.247.099	578.842.442

(*) Grup'un devam eden ilişkili olmayan taraflara yüklenici olarak yürütülen inşaat sözleşmeleri yükümlülüklerinden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

a) Diğer Alacaklar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Diğer Alacaklar		
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 5)	169.830.563	307.663.914
Vergi dairesinden alacaklar	33.478.320	3.092.001
Diğer çeşitli alacaklar (*)	2.333.720	3.085.508
Verilen depozito ve teminatlar	168.295	264.951
	<u>205.810.898</u>	<u>314.106.374</u>

(*) Ofis bakım giderleri için verilen avanslardan oluşmaktadır.

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Uzun Vadeli Diğer Alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	11.147.869	9.390.021
	<u>11.147.869</u>	<u>9.390.021</u>

b) Diğer Borçlar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Diğer Borçlar		
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 5)	102.950.190	-
Alınan depozito ve teminatlar	6.650	8.341
Diğer çeşitli borçlar (*)	32.940.740	22.213.889
	<u>135.897.580</u>	<u>22.222.230</u>

(*) Danışmanlık hizmetleri ve sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

8. STOKLAR

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ticari mallar (*)	44.063.439	73.246.891
Diğer stoklar	1.259.650	1.064.247
	<u>45.323.089</u>	<u>74.311.138</u>

(*) EPC Projeleri için satın alınan güneş panelleri ve konektör vb. malzemelerden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

9 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Verilen sipariş avansları	112.484.548	58.869.528
Gelecek aylara ait giderler	47.212.539	16.141.396
İş avansları	7.676.704	24.701.572
	<u>167.373.791</u>	<u>99.712.496</u>
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Alınan sipariş avansları (*)	72.971.371	91.465.321
	<u>72.971.371</u>	<u>91.465.321</u>

(*) EPC Projeleri için alınan avanslardan oluşmaktadır.

10. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.465.736.297	1.458.808.822	2.924.545.119
Satışlar	(45.689.362)	(6.020.621)	(51.709.983)
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.420.046.935</u>	<u>1.452.788.201</u>	<u>2.872.835.136</u>
Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	50.027.755	1.378.539.555	1.428.567.310
Transferler (Not 11)	1.354.943.049	-	1.354.943.049
Değer artışı ve değer düşüklüğü (-) (Not 21)	(117.883.829)	(111.713.270)	(229.597.099)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>1.287.086.975</u>	<u>1.266.826.285</u>	<u>2.553.913.260</u>

Grup'un sahip olduğu yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde herhangi bir ipotek bulunmamaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Özel Maliyetler	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Malivet Değeri</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	749.451.822	1.534.132	61.015.228	12.112.824.178	228.404.852	67.496.744	58.928.197	13.279.655.153
Alımlar	-	-	-	639.792	-	12.529.782	9.712.088	22.881.662
Bağlı ortaklık satın alım etkisi				1.811.294.518	1.186	524.819	-	1.811.820.523
Çıkışlar	-	-	-	(6.751.340)	(33.856.479)	-	(982.449)	(41.590.268)
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>749.451.822</u>	<u>1.534.132</u>	<u>61.015.228</u>	<u>13.918.007.148</u>	<u>194.549.559</u>	<u>80.551.345</u>	<u>67.657.836</u>	<u>15.072.767.070</u>
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	13.514	-	-	-	26.265.889	-	26.279.403
Dönem gideri	-	3.946	1.208.754	293.430.007	57.514.631	2.985.036	-	355.142.374
Çıkışlar	-	-		(1.287.827)	(7.290.723)	-	-	(8.578.550)
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>-</u>	<u>17.460</u>	<u>1.208.754</u>	<u>292.142.180</u>	<u>50.223.908</u>	<u>29.250.925</u>	<u>-</u>	<u>372.843.227</u>
30 Eylül 2025 itibarıyla net defter değeri	<u>749.451.822</u>	<u>1.516.672</u>	<u>59.806.474</u>	<u>13.625.864.968</u>	<u>144.325.651</u>	<u>51.300.420</u>	<u>67.657.836</u>	<u>14.699.923.843</u>

(*) 30 Eylül 2025 itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 15.636.924.538 TL taşınır rehni ve 13.830.883.720 TL ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların amortisman giderleri satışların maliyetinde ve genel yönetim giderlerinde muhasebeleştirilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	Arazi ve arsalar	Özel maliyetler	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	2.373.729.998	-	87.682.292	14.763.636.612	230.330.139	54.928.167	11.633.035	17.521.940.243
Alımlar	-	1.583.843	-	7.131.271	127.030.652	6.089.224	47.694.831	189.529.821
Transfer (Not 10)	(1.354.943.049)	-	-	-	-	-	-	(1.354.943.049)
Çıkışlar	-	-	-	-	(89.180.084)	(197.344)	(9.666.458)	(99.043.886)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.018.786.949	1.583.843	87.682.292	14.770.767.883	268.180.707	60.820.047	49.661.408	16.257.483.129
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-	-	-	-	21.737.189	-	21.737.189
Dönem gideri	-	5.372	1.294.850	278.999.316	39.047.933	2.659.141	-	322.006.612
Çıkışlar	-	-	-	-	(12.872.289)	(48.919)	-	(12.921.208)
30 Eylül 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	5.372	1.294.850	278.999.316	26.175.644	24.347.411	-	330.822.593
30 Eylül 2024 itibarıyla net defter değeri	1.018.786.949	1.578.471	86.387.442	14.491.768.567	242.005.063	36.472.636	49.661.408	15.926.660.536

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

11. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maddi duran varlıklara ait amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Tesis, makina ve cihazlar	45-50 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Demirbaşlar	3-15 yıl
Özel maliyetler	5 yıl

12. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Grup'un 30 Eylül 2025 dönemi itibarıyla kullanım hakkı varlıkları aşağıdaki gibidir;

	Arsalar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	109.055.702	109.055.702
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	109.055.702	109.055.702
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	-	-
Dönem gideri	3.636.060	3.636.060
Bağlı ortaklık satın alım etkisi (*)	32.642.242	32.642.242
30 Eylül 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	36.278.302	36.278.302
30 Eylül 2025 itibarıyla net defter değeri	72.777.400	72.777.400

(*) 28 Mart 2025 tarihli satın alma bedeli, iktisap edilen yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri 30 Eylül 2025 tarihli satın alma gücüne göre ifade edilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ")

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in/Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2025	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	104.585.704	25.990.000	1.893.562	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	4.225.359.600	135.960.000	95.000.000	3.000.000
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	226.616.916	77.430.336	2.970.590	531.000
-Rehin	15.636.924.538	7.975.000.000	95.000.000	76.280.759
-İpotek	13.830.883.720	681.415.000	90.000.000	193.100.000
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı				
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam	34.024.370.478	8.895.795.336	284.864.152	272.911.759

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla %223'tür.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup şirketleri adına verilen 47.605.000.000 TL, 49.500.000 USD, 421.000.000 EUR ve kendi adına verilen 11.401.600.000 TL, 102.340.000 USD ve 3.274.000 EUR kefalet bulunmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

13. TAAHHÜTLER (Devamı)

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (Devamı)

31 Aralık 2024	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	228.773.036	228.773.036	-	-
-Rehin	-	-	-	-
-İpotek	2.876.375.764	-	81.529.232	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	178.797.833	178.797.833	-	-
-Rehin	19.909.887.791	2.477.234.360	395.103.202	95.091.325
-İpotek	12.731.823.817	716.723.479	188.144.382	146.376.329
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-	-
Toplam	35.925.658.241	3.601.528.708	664.776.816	241.467.654

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİK'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %231,85'dir.

Alınan Teminatlar

	Orijinal para cinsi	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
		Orijinal tutarı	TL karşılığı	Orijinal tutarı	TL karşılığı
Teminat mektupları	TL	20.000.000	20.000.000	-	-
	USD	2.100.000	87.164.280	-	-
			107.164.280		-

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

14. YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ileriki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9 a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna park etmekte ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %87 riskten korunma etkinliği ise %88 olarak hesaplanmıştır.

USD	30 Eylül 2025
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	6.814.969
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	11.638.609
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	7.659.139
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	9.225.999
EUR	30 Eylül 2025
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari kısım)	4.881.567
Riskten korunan kalem bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	15.294.417
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari kısım)	6.401.082
Riskten korunma aracı bugünkü değeri (cari olmayan kısım)	11.123.931
TRY	30 Eylül 2025
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	101.085.429
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	256.230.216
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(124.598.632)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(191.099.711)
Riskten korunma etkinliği oranı	88%
Gelir Tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım	41.617.302

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Personele ödenecek ücretler	15.598.184	12.983.503
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	6.026.357	5.907.331
	<u>21.624.541</u>	<u>18.890.834</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kullanılmayan izin karşılığı	6.772.200	7.215.906
	<u>6.772.200</u>	<u>7.215.906</u>

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılığı	4.740.177	2.835.800
	<u>4.740.177</u>	<u>2.835.800</u>

Kıdem tazminatı karşılığı:

Grup, 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 53.919,68 TL (31 Aralık 2024: 41.828,42 TL) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Şirket'in, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar*, şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

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 Eylül 2024 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %24,00 enflasyon ve %28,00 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,23 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2024 %2,69). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ekim 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 53.919,68 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ekim 2024: 41.828,42 TL).

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı (Devamı)

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024
1 Ocak itibarıyla karşılık	2.835.800	3.675.337
Hizmet maliyeti	2.041.257	1.234.419
Faiz maliyeti	635.304	727.340
Yıl içerisindeki ödemeler	(1.815.053)	(497.644)
Aktüeryal kayıp / kazanç	1.617.799	(353.296)
Enflasyon etkisi	(574.930)	(655.464)
30 Eylül itibarıyla karşılık	4.740.177	4.130.692

16. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>		
Devreden KDV	3.711.295	63.577.273
İndirilen KDV	1.544.965	3.709.004
Personel avansları	411.458	2.319.432
	5.667.718	69.605.709
<u>Diğer Duran Varlıklar</u>		
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	3.531.273	4.429.261
	3.531.273	4.429.261
<u>Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</u>		
Ödenecek vergi ve fonlar	24.391.567	27.472.064
Hesaplanan KDV	-	12.219.205
	24.391.567	39.691.269

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Şirket'in 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	30 Eylül 2025	%	31 Aralık 2024
Naturel Holding A.Ş.	%60,61	500.000.000	%60,15	99.838.906
Yusuf ŞENEL	%3,64	30.000.000	%12,12	20.000.000
Halka Açık Kısım	%35,76	295.000.000	%27,73	45.161.094
Nominal sermaye	%100	825.000.000	%100	165.000.000
Enflasyon düzeltmesi		212.404.370		572.108.645
Düzeltilmiş sermaye		1.037.404.370		737.108.645

b) Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Yasal yedekler	74.884.323	64.891.789
	74.884.323	64.891.789

c) Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Emeklilik planlarından aktüeryal kayıp / kazançlar fonu	(1.971.898)	(1.082.656)
	(1.971.898)	(1.082.656)

d) Hisse senedi ihraç primleri:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Hisse senedi ihraç primleri	(10.049.728)	(57.193)
	(10.049.728)	(57.193)

e) Nakit akış riskinden korunma kazanç/kayıpları:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Nakit akış riskinden korunma	(1.429.160.355)	(1.331.425.380)
	(1.429.160.355)	(1.331.425.380)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

18. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Yurtiçi satışlar	1.362.407.160	2.300.702.453	424.946.684	256.871.885
Hasılat	1.362.407.160	2.300.702.453	424.946.684	256.871.885
Satılan hizmet maliyeti (-)	(986.953.588)	(1.773.518.392)	(272.314.667)	(80.168.420)
Satışların Maliyeti	(986.953.588)	(1.773.518.392)	(272.314.667)	(80.168.420)
Brüt Kar	375.453.572	527.184.061	152.632.017	176.703.465

19. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Genel yönetim giderleri (-)	(441.565.251)	(444.162.088)	(138.063.205)	(187.161.146)
	<u>(441.565.251)</u>	<u>(444.162.088)</u>	<u>(138.063.205)</u>	<u>(187.161.146)</u>

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Personel giderleri	(176.845.806)	(156.671.007)	(41.231.115)	(64.479.558)
Amortisman giderleri	(114.639.195)	(50.895.299)	(62.523.005)	(14.226.974)
Ofis ve bakım onarım giderleri	(33.563.215)	(33.219.491)	(6.600.621)	(25.540.938)
Bağış ve yardım gideri	(26.340.929)	(28.315.602)	(6.010.084)	(6.319.434)
Danışmanlık ve hizmet giderleri	(26.092.835)	(47.860.506)	(7.820.191)	(17.304.247)
Konaklama,seyahat ve ulaşım giderleri	(15.999.859)	(34.205.411)	(4.795.261)	(18.382.147)
Vergi, resim ve harçlar	(12.303.460)	(34.393.089)	(3.687.427)	-
Temsil ve ağırlama giderleri	(3.775.652)	(9.084.119)	(259.274)	(5.201.210)
Sigorta giderleri	(1.648.040)	(1.047.198)	(185.858)	(353.677)
Diğer	(30.356.260)	(48.470.366)	(4.950.369)	(35.352.961)
	<u>(441.565.251)</u>	<u>(444.162.088)</u>	<u>(138.063.205)</u>	<u>(187.161.146)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

20. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	224.146.973	214.605.606	26.875.928	18.520.471
Kira gelirleri	2.208.904	1.378.992	501.279	-
Diğer gelirler	30.142.620	20.890.306	609.373	765.361
	<u>256.498.497</u>	<u>236.874.904</u>	<u>27.986.580</u>	<u>19.285.832</u>

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Nisan- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(126.555.417)	(210.094.911)	(26.219.036)	(23.233.778)
Diğer giderler	(5.726.027)	(19.126.862)	(2.326.347)	(2.061.473)
	<u>(132.281.444)</u>	<u>(229.221.773)</u>	<u>(28.545.383)</u>	<u>(25.295.251)</u>

21. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
İşletme birleşmesinden kaynaklanan kazanç (*) (Not 3)	852.386.464	-	-	-
Finansal varlıkların elden çıkarılmasından elde edilen gelirler (**)	142.121.379	-	1.587.437	-
Maddi duran varlık satış karları	71.114.160	-	57.261.872	-
Repo gelirleri	8.101.683	23.219.729	1.861.622	2.441.711
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer artışı	-	987.285.932	-	-
Temettü geliri	-	12.480.646	-	12.480.646
	<u>1.073.723.686</u>	<u>1.022.986.307</u>	<u>60.710.931</u>	<u>14.922.357</u>

(*) 28 Mart 2025 tarihinde, Margün Enerji A.Ş. tarafından RSC Elektrik Üretim İnşaat Turizm A.Ş.'nin paylarının satın alınması sonrasında, elde edilen varlıklar için Net Kurumsal Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan değerleme raporu temin edilmiştir. Değerleme raporundaki varlıkların değeri dikkate alınarak hesaplanan net tanımlanabilir varlıkların toplamı 1.228.746.268 TL olarak belirlenmiş olup, söz konusu işletme birleşmesine ilişkin transfer bedeli olan 468.569.617 TL ile bu tutar arasındaki fark olan 852.386.464 TL, TFRS 3 İşletme Birleşmeleri standardı çerçevesinde oluşan negatif şerefiye (işletme birleşmesinden kaynaklanan kazanç) olarak değerlendirilmiş ve ilgili dönemde kâr olarak finansal tablolara yansıtılmıştır.

(**) Yatırım fonları satışından elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

21. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Gerçeğe uygun değeri ile sunulan finansal yatırımlar değer düşüklüğü (Not 25)	(152.273.505)	-	(114.075.311)	-
Maddi duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkuller değer düşüklüğü	(55.764.730)	(1.991.539)	(55.764.730)	-
Maddi duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkuller değer düşüklüğü (Not 10)	-	(229.597.099)	-	-
	<u>(208.038.235)</u>	<u>(231.588.638)</u>	<u>(169.840.041)</u>	<u>-</u>

22. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Finansman gelirleri				
İlişkili taraf adat gelirleri (Not 5)	41.987.157	8.486.151	18.696.914	348.653
Vadeli mevduat faiz gelirleri	6.008.361	5.135.510	2.675.528	5.135.510
Bankalardan kaynaklanan kur farkı gelirleri	73.802.823	50.319.502	32.864.455	44.559.698
Türev araçlardan elde edilen faiz geliri	2.237.956	5.446.658	996.564	(294.001)
	<u>124.036.297</u>	<u>69.387.821</u>	<u>55.233.461</u>	<u>49.749.860</u>

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman faaliyetlerinden giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Finansman giderleri				
Bankalardan kaynaklanan kur farkı giderleri	(561.451.457)	(402.664.480)	(168.335.380)	(254.148.433)
Kredi faiz giderleri	(491.352.571)	(360.491.060)	(90.158.972)	(110.599.387)
İlişkili taraf adat giderleri (Not 5)	(48.860.257)	(12.410.468)	(44.717.970)	(3.986.788)
Banka komisyonu giderleri	(38.471.773)	(33.244.117)	(1.572.578)	(12.867.917)
Diğer	(4.632.638)	(748.918)	(4.292.435)	(693.920)
Teminat mektubu komisyon giderleri	(2.868.642)	(5.319.212)	(450.193)	(1.138.112)
	<u>(1.147.637.338)</u>	<u>(814.878.255)</u>	<u>(309.527.528)</u>	<u>(383.434.557)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	4.463.453
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(17.868.469)	(78.801.711)
Bilançodaki vergi karşılığı	(17.868.469)	(74.338.258)
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri:</u>		
	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024
<u>Vergi (gideri) / geliri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u>		
Cari vergi (gideri) / geliri	-	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(842.178.174)	(179.747.490)
	(842.178.174)	(179.747.490)

Kurumlar Vergisi

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

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2025 yılında Türkiye’de uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2024: %25).

7061 Sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Bu Kanunun 89 uncu maddesiyle, Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “İstisnalar” başlıklı 5 inci maddesinde değişiklik yapılmaktadır. Maddenin birinci fıkrasının; (a) bendiyle kurumların iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan taşınmazların satışından doğan kazançlarına uygulanan %75’lik istisna %50’ye indirilmiştir. Bu düzenleme 5 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Ertelenmiş Vergi:

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

TMS 12 Gelir vergileri madde 48'e göre; "Cari ve ertelenmiş vergi varlıkları ile borçları genellikle yürürlükteki vergi oranları (ve vergi kanunları) kullanılarak ölçülür. Ancak, bazı durumlarda, hükümetin vergi oranlarına (ve vergi kanunlarına) ilişkin açıklamaları yasalaşma yönünde çok önemli etkiye sahip olabilir ve açıklama yapıldıktan birkaç ay sonraki bir dönemde de yasalaşma gerçekleşebilir. Bu gibi durumlarda vergi varlığı ve borcu açıklanan vergi oranları (veya kanunları) dikkate alınarak hesaplanır." Bu paragrafa göre 31 Aralık 2021 itibarıyla devam eden finansal tablolara ilişkin "Kur korumalı mevduat vergi istisnası" uygulanmıştır. Grup'un 28 Eylül 2021 tarihi itibarıyla halka arzı gerçekleşmiş olup, Söz konusu halka arz işlemiyle birlikte 25 Mayıs 2021 tarih ve 31491 sayılı resmi gazetede duyurulduğu üzere, en az %20 oranında halka arz edilen kurumlardan biri olan, Margün Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin 2021- 2025 hesap dönemlerinde elde edeceği kurum kazancına kurumlar vergisi oranı 2 puan indirimli olarak uygulanmış ve 22 Ocak 2022 tarih ve 31727 sayılı resmi gazetede duyurulduğu üzere, sanayi sicil belgesini haiz ve fiilen üretim faaliyetlerinden dolayı 2 puan vergi oranında indirim yapılmıştır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25'tir.

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri):</u>		
Yatırım amaçlı gayrimenkul, maddi ve maddi olmayan duran varlık düzeltmesi	(2.280.889.185)	(1.929.702.834)
Nakit akış riskinden korunma kazançları	390.220.062	413.691.668
Gerçeğe uygun değer ile ilgili düzeltmeler	(617.884.353)	(587.191.156)
Mali zararlar	235.215.935	295.030.378
Gelir ve gider tahakkukları	(34.320.430)	(18.839.050)
Kullanılmamış izin karşılığı	1.491.409	606.950
Kıdem tazminatı karşılığı	1.117.329	484.858
Kiralama işlemleri	1.873.315	-
Şerefiye etkisi	(294.505.920)	-
Diğer	(3.807.526)	(2.362.235)
	<u>(2.601.489.364)</u>	<u>(1.828.281.421)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

Ertelenmiş Vergi (devamı):

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihi itibarıyla sona eren dönem içindeki ertelenmiş vergi aktifleri / (pasiflerinin) hareketi aşağıda verilmiştir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü) hareketleri:</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(1.828.281.421)	(2.398.690.800)
Gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(842.178.174)	(179.747.490)
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	68.970.231	65.505.970
30 Eylül itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>(2.601.489.364)</u>	<u>(2.512.932.320)</u>

24. PAY BAŞINA KAZANÇ

Gelir tablosunda beyan edilen pay başına kazanç, net karın ilgili dönem içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir. Pay başına esas kazanç, hissedarlara ait net karın çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır. Grup'un bir hissesinin nominal değeri 1 TL 'dir.

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Pay başına kazanç				
Dönem net karı	156.761.473	1.430.162.868	(207.865.736)	(549.342.573)
Hisse adedi	164.151.287	164.728.683	164.151.287	164.728.683
Hisse başına kazanç (TL)	<u>0,95</u>	<u>8,68</u>	<u>(1,27)</u>	<u>(3,33)</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Türev Araçlar

30 Eylül 2025	Sözleşme Tutarı	Varlık	Yükümlülük
Türev finansal varlıklar			
Riskten korunma amaçlı türev enstrümanların gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi:			
Çapraz kur swap işlemleri	1.057.856.572	100.136.934	-
Forward ve opsiyon işlemleri	30.436.987	-	804.157
	<u>1.088.293.559</u>	<u>100.136.934</u>	<u>804.157</u>
Kısa Vadeli	-	42.152.964	804.157
Uzun Vadeli	-	57.983.970	-
	<u>-</u>	<u>100.136.934</u>	<u>804.157</u>
31 Aralık 2024	Sözleşme Tutarı	Varlık	Yükümlülük
Türev finansal varlıklar			
Riskten korunma amaçlı türev enstrümanların gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi:			
Çapraz kur swap işlemleri	1.127.820.023	46.332.054	-
Forward ve opsiyon işlemleri	56.956.411	-	1.261.677
	<u>1.184.776.434</u>	<u>46.332.054</u>	<u>1.261.677</u>
Kısa Vadeli	-	14.822.907	1.261.677
Uzun Vadeli	-	31.509.147	-
	<u>-</u>	<u>46.332.054</u>	<u>1.261.677</u>

b) Finansal Yatırımlar

Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Gerçeğe uygun değer farkları kar/zarara yansıtılan finansal yatırımlar (*)	3.806.712.247	3.962.308.888
Girişim sermayesi	9.561.346	-
	<u>3.816.273.593</u>	<u>3.962.308.888</u>

(*) Grup, 20 Ocak 2023 tarihinde Enda Enerji Holding A.Ş.'nin %30,39'unu 1.123.581,672 TL nominal bedelle satın almıştır. Şirket borsada işlem görmemektedir. Şirket'in gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan uzun vadeli finansal yatırım olarak sınıflandırmaktadır. Gerçeğe uygun değer azalışı 152.273.505 TL olarak yatırım faaliyetlerinden giderlerde muhasebeleştirilmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

c) Finansal Borçlar

İtfa edilmiş değerlerinden gösterilen finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Finansal Borçlar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli banka kredileri	906.237.714	777.095.753
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.298.595.213	1.243.560.315
Diğer mali borçlar	35.386.800	5.664.068
	<u>2.240.219.727</u>	<u>2.026.320.136</u>
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli banka kredileri	2.134.983.876	2.471.693.067
	<u>2.134.983.876</u>	<u>2.471.693.067</u>

Banka Kredileri:

		30 Eylül 2025		
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Uzun vadeli
TL	%58,02 - %87,39	481.801.784	%58,02 - %87,39	181.485.880
USD	%5,5 - %14,10	332.391.442	%5,5 - %14,10	789.447.521
EUR	%4,68 - %9,48	1.388.246.841	%4,68 - %9,48	985.721.400
CHF	%1,66	2.392.860	%1,66	178.329.075
		<u>2.204.832.927</u>		<u>2.134.983.876</u>
		31 Aralık 2024		
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	Uzun vadeli
TL	%8,98 - %87,38	325.683.888	%8,98 - %87,38	154.627.888
USD	%5,5 - %14,1	405.754.182	%5,5 - %14,1	853.929.129
EUR	%4,68 - %8,79	1.278.731.889	%4,68 - %8,79	1.297.371.940
CHF	%2	10.486.109	%2	165.764.110
		<u>2.020.656.068</u>		<u>2.471.693.067</u>

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

25. FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

c) Finansal Borçlar (devamı)

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	2.204.832.927	2.020.656.068
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	1.131.238.876	948.022.509
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	488.937.883	850.486.575
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	286.084.196	324.698.228
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	161.986.891	207.120.262
5 yıldan sonra ödenecekler	66.736.030	141.365.493
	<u>4.339.816.803</u>	<u>4.492.349.135</u>

26. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Finansal risk faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetim programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, şirket finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar doğrultusunda merkezi bir finans bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un finans bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir ve Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle riskin azaltılmasına yönelik araçlar kullanılır.

Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

Kur riski yönetimi (Devamı)

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin raporlama tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	26.278.138	379.138	216.227	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	211.747.732	4.880.812	170.881	3.308	12.428
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	551.226.488	13.127.850	124.829	4.414	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	789.252.358	18.387.800	511.937	7.722	12.428
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	415.068	10.000	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	415.068	10.000	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	789.667.426	18.397.800	511.937	7.722	12.428
10. Ticari Borçlar	261.799.926	5.902.077	330.201	2.621	2.077
11. Finansal Yükümlülükler	1.600.035.533	6.577.362	27.160.311	998	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	47.565.715	829.683	262.950	4.000	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.909.401.174	13.309.122	27.753.462	7.619	2.077
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	2.110.906.892	21.526.692	21.172.303	-	3.475.000
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.110.906.892	21.526.692	21.172.303	-	3.475.000
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	4.020.308.066	34.835.814	48.925.765	7.619	3.477.077
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	315.698.343	2.532.966	4.319.135	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	315.698.343	2.532.966	4.319.135	-	-
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(2.914.942.297)	(13.905.048)	(44.094.693)	103	(3.464.649)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a- 14-15-16a)	(3.782.282.196)	(29.575.864)	(48.538.657)	(4.311)	(3.464.649)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

Kur riski yönetimi (Devamı)

	31 Aralık 2024				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	2.518.661	13.077	56.002	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	79.900.868	364.856	1.796.542	-	26.461
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
3. Diğer	40.041.999	1.109.870	24.103	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	122.461.528	1.487.803	1.876.647	-	26.461
5. Ticari Alacaklar	7.825.645	221.813	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	26.827.200	756.006	4.222	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	34.652.845	977.819	4.222	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	157.114.373	2.465.622	1.880.869	-	26.461
10. Ticari Borçlar	29.191.595	328.130	475.303	2.294	-
11. Finansal Yükümlülükler	1.694.972.192	11.480.208	34.745.884	-	267.540
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	12.325.628	5.307	329.817	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.736.489.415	11.813.645	35.551.004	2.294	267.540
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	2.317.065.187	24.160.649	35.252.373	-	4.229.259
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.317.065.187	24.160.649	35.252.373	-	4.229.259
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	4.053.554.602	35.974.293	70.803.377	2.294	4.496.799
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	278.303.594	4.563.833	3.179.151	-	-
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	278.303.594	4.563.833	3.179.151	-	-
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(3.618.136.635)	(28.944.838)	(65.743.357)	(2.294)	(4.470.338)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a- 14-15-16a)	(3.936.482.228)	(34.618.541)	(68.946.611)	(2.294)	(4.470.338)

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

Kur riski yönetimi (Devamı)

Kur riskine duyarlılık

Grup, başlıca ABD Doları ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %20'lik artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %20'lik kur değişiminin etkilerini gösterir. Bu analiz, dış kaynaklı krediler ile birlikte Grup içindeki yurt dışı faaliyetler için kullanılan, krediyi alan ve de kullanan tarafların fonksiyonel para birimi dışındaki kredilerini kapsamaktadır. Pozitif değer, TL'nin ilgili para birimi karşısındaki değer artışına bağlı olarak kar veya zararda artışı ifade eder.

30 Eylül 2025		
Kar / Zarar		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(115.430.809)	115.430.809
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(115.430.809)	115.430.809
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(429.933.839)	429.933.839
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(429.933.839)	429.933.839
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	1.147	(1.147)
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	1.147	(1.147)
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(36.012.185)	36.012.185
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(36.012.185)	36.012.185
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(581.375.686)	581.375.686

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

a) Finansal risk faktörleri (Devamı)

Kur riski yönetimi (Devamı)

Kur riskine duyarlılık (devamı)

31 Aralık 2024		
Kar / Zarar		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(204.236.513)	204.236.513
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(204.236.513)	204.236.513
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(483.032.222)	483.032.222
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(483.032.222)	483.032.222
GBP'nin TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
7 - GBP net varlık / yükümlülük	(20.283)	20.283
8 - GBP riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- GBP net etki (7+8)	(20.283)	20.283
CHF döviz kurlarının TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
10- CHF net varlık / yükümlülüğü	(34.819.105)	34.819.105
11- CHF kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-
12- CHF Varlıkları net etki (10+11)	(34.819.105)	34.819.105
TOPLAM (3 + 6 +9+12)	(722.108.123)	722.108.123

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

27. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI VE KAYIPLARI

Şirket'in 30 Eylül 2025 itibarıyla parasal kayıp kazanç bilgileri aşağıdaki şekildedir:

<u>Parasal olmayan kalemler</u>	<u>30 Eylül 2025</u>
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	1.162.099.622
Stoklar	6.266.708
Peşin Ödenmiş Giderler	42.899.106
Finansal Yatırımlar	651.044.784
Kullanım Hakkı Varlıkları	7.294.280
Maddi Duran Varlıklar	2.930.505.760
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	592.922.119
Ertelenmiş Gelirler	(61.144.999)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(87.729.586)
Geri alınan paylar	202.506
Sermaye Düzeltme Farkları	(149.441.367)
Paylara ilişkin primler ve iskontolar	(517.035.406)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)	170.074.616
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(32.810.070)
Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları	(1.011.822.392)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(1.379.126.437)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(63.545.821)
Hasılat	(94.344.078)
Satışların Maliyeti	58.772.916
Genel Yönetim Giderleri	32.512.593
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(24.606.330)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	13.588.768
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	(126.607.675)
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1.523.949
Finansman Gelirleri	(23.424.299)
Finansman Giderleri	99.038.335
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	1.098.553.801

28. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

27.06.2025 tarihli Margün Enerji Üretim San.Ve Tic.A.Ş.Yönetim Kurulu kararı çerçevesinde, 1.500.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı bir defaya mahsus olmak üzere aşılacak suretiyle, sermayesi 1.180.000.000 TL'den 2.950.000.000 TL'ye (%150 oranında) artırılmıştır. Artışın tamamı Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farklarından karşılanmıştır. Artırım kapsamında Esas Sözleşmenin "Sermaye" başlıklı 6. maddesinin tadiline uygun görüş verilmesi amacıyla 27.06.2025 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na başvuruda bulunulmuş; söz konusu başvuru 25.09.2025 tarih ve 2025/51 sayılı SPK Bülteni'nde yayımlanarak onaylanmıştır. Bedelsiz sermaye artırım işlemleri 03.10.2025 tarihinde tescil edilmiş ve 03.10.2025 tarihli, 11429 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Böylece Esas Sözleşmenin "Sermaye" başlıklı 6. maddesi yeni haliyle yürürlüğe girmiştir.

NATUREL YENİLENEBİLİR ENERJİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 EYLÜL 2025 TARİHİNDE SONA EREN DOKUZ AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirasının ("TL") 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

29. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kasa	495.331	364.991
Bankadaki nakit	293.444.801	153.676.127
Vadesiz mevduatlar	274.693.244	94.912.563
Vadeli mevduatlar	18.751.557	58.763.564
Diğer	9.289.461	3.759.333
	<u>303.229.593</u>	<u>157.800.451</u>

Bloke mevduat bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)