

**ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT ANONİM ŞİRKETİ VE
BAĞLI ORTAKLIĞI**

*31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR*

İÇİNDEKİLER.....	SAYFA NO
FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
KÂR veya ZARAR ve DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3-4
ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU.....	5
NAKİT AKIŞ TABLOSU	6
FİNANSAL TABLOLAR DİPNOTLARI.....	6-43
1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8
3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	14
4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	14
5. FİNANSAL YATIRIMLAR.....	15
6. FİNANSAL BORÇLANMALAR	15
7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	16
8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	17
9. STOKLAR.....	18
10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....	18
11. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	18
12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....	19
13. MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	20
14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	22
15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	22
16. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ.....	23
17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	23
18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR	24
19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	25
20. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	26
21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	27
22. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	28
23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	29
24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	29
25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	30
26. GELİR VERGİLERİ.....	30
27. PAY BAŞINA KAZANÇ	33
28. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	33
29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	34
30. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR).....	41
31. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	42
32. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	43
33. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	43

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
31 MART 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar		6.525.252.580	5.952.753.943
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	311.938.760	293.574.376
Ticari Alacaklar		343.495.206	357.575.295
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	343.495.206	357.575.295
Diğer Alacaklar		7.818.392	8.543.300
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	7.818.392	8.543.300
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıkları	11	5.562.013.531	5.095.350.654
Stoklar	9	100.753.003	108.271.326
Peşin Ödenmiş Giderler		138.519.278	33.992.952
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	10	138.519.278	33.992.952
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	26	47.903.907	52.584.992
Diğer Dönen Varlıklar	20	12.810.503	2.861.048
Duran Varlıklar		605.559.469	604.060.131
Finansal Yatırımlar	5	13.408.722	13.408.722
Diğer Alacaklar		949.309	1.044.641
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	949.309	1.044.641
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	12	382.654.424	378.608.457
Maddi Duran Varlıklar	13	45.502.258	47.694.879
Kullanım Hakkı Varlıkları	15	3.981.460	4.550.241
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	24.191.997	20.477.924
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	26	125.989.842	129.393.810
Peşin Ödenmiş Giderler	10	8.881.457	8.881.457
TOPLAM VARLIKLAR		7.130.812.049	6.556.814.074

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
31 MART 2026 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Dipnot	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.260.751.871	978.952.173
Kısa Vadeli Borçlanmalar	6	121.717.126	66.061.434
Ticari Borçlar		284.975.550	289.347.445
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	284.975.550	289.347.445
Çalışanlara Sağlanan Faydalara Kapsamında Borçlar	19	144.067.447	141.476.297
Diğer Borçlar		26.249.504	32.304.711
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	28	23.655	26.030
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	26.225.849	32.278.681
Müşteri Sözleşmelerinde Doğan Yükümlülükler	11	679.986.054	446.283.310
Kısa Vadeli Karşılıklar		3.756.190	3.478.976
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	19	2.390.376	1.976.005
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	18	1.365.814	1.502.971
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.329.591.584	1.215.239.936
Uzun Vadeli Borçlanmalar	6	2.291.541	3.250.034
Diğer Borçlar		13.500	14.856
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	13.500	14.856
Uzun Vadeli Karşılıklar		16.823.908	13.586.279
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	19	16.823.908	13.586.279
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	26	1.310.462.635	1.198.388.767
ÖZKAYNAKLAR		4.540.468.594	4.362.621.965
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		4.540.468.594	4.362.621.965
Ödenmiş Sermaye	21	80.000.000	80.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		932.672.947	932.672.947
Geri Alınmış Paylar(-)	21	(146.306.424)	(54.400.017)
Paylara İlişkin Primler	21	107.269.946	107.269.946
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(15.678.463)	(16.251.561)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	21	(15.678.463)	(16.251.561)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	193.567.703	96.722.162
Geçmiş Yıllar Karı/Zararı (-)	21	3.119.762.947	2.563.738.490
Net Dönem Karı/Zararı (-)		269.179.938	652.869.998
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	21	-	-
TOPLAM KAYNAKLAR		7.130.812.049	6.556.814.074

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
SINIRLI DENETİMDEN GEÇMEMİŞ

1 OCAK - 31 MART 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

Kar Ve Zarar Tablosu	Dipnot	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Sürdürülen Faaliyetler			
Hasılat	22	1.255.813.575	1.023.169.324
Satışların Maliyeti (-)	22	(368.810.187)	(488.093.361)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		887.003.388	535.075.963
Genel Yönetim Giderleri (-)		(51.545.428)	(37.606.001)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	23	31.996.038	49.869.833
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	23	(25.730.699)	(58.697.016)
Esas Faaliyet Karı / Zararı (-)		841.723.299	488.642.779
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	24	153.971	288.955
Finansman Geliri (Gideri) Öncesi Faaliyet Kârı/Zararı		841.877.270	488.931.734
Finansman Gelirleri	25	17.587.917	16.742.364
Finansman Giderleri (-)	25	(4.824.950)	(3.510.204)
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	31	(473.577.464)	(365.812.832)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Kârı/Zararı		381.062.773	136.351.062
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / Gideri (-)		(111.882.835)	(23.228.839)
- Dönem Vergi Gelir / Gideri (-)	26	-	(1.348.484)
- Ertelemiş Vergi Geliri / Gideri (-)	26	(111.882.835)	(21.880.355)
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		269.179.938	113.122.223
Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı/Zararı (-)		-	-
Dönem Kârı/Zararı		269.179.938	113.122.223
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		269.179.938	113.122.223
Dönem Karı/Zararının Dağılımı		269.179.938	113.122.223
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
Ana Ortaklık Payları		269.179.938	113.122.223
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)	29	3,365	1,414
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)		-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
SINIRLI DENETİMDEN GEÇMEMİŞ

1 OCAK - 31 MART 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Dönem Kârı/Zararı		269.179.938	113.122.223
Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu			
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		573.098	(1.489.868)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	19	764.131	(1.986.491)
-- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	26	(191.033)	496.623
Vergi Etkisi			
Diğer Kapsamlı Gelir / Gider	-	573.098	(1.489.868)
Toplam Kapsamlı Gelir	-	269.753.036	111.632.355
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı		269.753.036	111.632.355
Kontrol Gücü Olmayan Payla		-	-
Ana Ortaklık Payları		269.753.036	111.632.355

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI
BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ

31 MART 2026 ve 31 MART 2025 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

	Not	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay İhraç Primleri / İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler /(Giderler)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
						Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları		Geçmiş Yıl Kar / Zararları (-)	Dönem Net Karı /Zararı (-)			
1 Ocak 2025 Bakiyesi	21	80.000.000	932.672.947	(89.154.721)	78.448.268	(13.428.503)	107.425.508	1.557.461.278	995.573.867	3.648.998.644	--	3.648.998.644
Transferler		-	-	-	-	-	29.304.895	966.268.972	(995.573.867)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.489.868)	-	-	113.122.223	111.632.355	-	111.632.355
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	113.122.223	113.122.223	-	113.122.223
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.489.868)	-	-	-	(1.489.868)	-	(1.489.868)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(5.253.536)	-	-	-	-	-	(5.253.536)	-	(5.253.536)
31 Mart 2025 Bakiyesi	21	80.000.000	932.672.947	(94.408.257)	78.448.268	(14.918.371)	136.730.403	2.523.730.250	113.122.223	3.755.377.463	--	3.755.377.463
1 Ocak 2026 Bakiyesi	21	80.000.000	932.672.947	(54.400.017)	107.269.946	(16.251.561)	96.722.162	2.563.738.490	652.869.998	4.362.621.965	--	4.362.621.965
Transferler		-	-	-	-	-	96.845.541	556.024.457	(652.869.998)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	573.098	-	-	269.179.938	269.753.036	-	269.753.036
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	269.179.938	269.179.938	-	269.179.938
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	573.098	-	-	-	573.098	-	573.098
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(91.906.407)	-	-	-	-	-	(91.906.407)	-	(91.906.407)
31 Mart 2026 Bakiyesi	21	80.000.000	932.672.947	(146.306.424)	107.269.946	(15.678.463)	193.567.703	3.119.762.947	269.179.938	4.540.468.594	--	4.540.468.594

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI
SINIRLI DENETİMDEN GEÇMEMİŞ

01 OCAK - 31 MART 2026 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

A. ESAS FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI	Dipnot	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		80.989.612	(7.022.782)
Dönem Karı (Zararı)		269.179.938	113.122.223
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		269.179.938	113.122.223
Dönem Net Karı (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		141.975.165	88.850.131
Amortisman ve İtfâ Gideri İle İlgili Düzeltmeler	13,14,15	3.870.380	3.973.079
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		4.940.845	1.891.945
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	19	4.803.687	1.714.017
<i>Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	18	137.158	-
<i>Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler</i>		-	177.928
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		(3.559.819)	29.740.727
<i>Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	5	625.118	29.740.727
<i>Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler</i>		(4.184.937)	-
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	26	111.882.835	21.383.731
Parasal kayıp kazanç ile ilgili düzeltmeler		24.840.924	31.860.649
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(338.250.546)	(155.907.017)
Finansal Yatırımlardaki Azalış (Artış)		(1.251.329)	-
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(18.971.058)	(139.806.627)
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>	7	(18.971.058)	(139.806.627)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(55.972)	1.349.304
<i>İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>	28	-	(80.418)
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>	8	(55.972)	1.429.722
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)	11	(232.960.133)	(88.825.910)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	9	7.518.323	(46.991.888)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	10	(104.526.326)	(13.458.789)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		22.531.690	186.442.582
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)</i>	7	22.531.690	186.442.582
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	19	2.591.149	13.971.223
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(3.177.435)	4.434.860
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>	8	(3.177.435)	4.434.860
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		-	(71.896.053)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(9.949.455)	(1.125.719)
<i>Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)</i>	20	(9.949.455)	(1.125.719)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		72.904.557	46.065.337
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	19	(698.183)	-
Ödenen Faiz		-	(29.740.727)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)	26	8.783.238	(23.347.392)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI		(8.869.018)	(3.884.145)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13,14	(8.869.018)	(3.884.145)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI		(25.943.870)	4.041.440
İşletmenin Kendi Paylarını Almasından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	21	(91.906.407)	(5.253.536)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	6	66.009.028	10.504.626
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışlar	6	-	(1.209.650)
Ödenen Faiz	25	(46.491)	-
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		46.176.724	(6.865.487)
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		-	-
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp kazanç etkisi		(27.812.340)	(18.552.254)
Nakit Ve Benzerlerinde Meydana Gelen Net Artış	4	18.364.384	(25.417.741)
Dönem Başındaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu	4	293.574.376	204.689.314
Dönem Sonundaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu		311.938.760	179.271.573

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Orge Enerji Elektrik Taahhüt A.Ş. ("Şirket") 1998 yılında kurulmuştur. Şirket'in ve bağlı ortaklığının (Grup'un) ana faaliyet konusu elektrik taahhüt işleri ile konut ve işyeri inşaat işleri yapmaktır.

Şirket unvanı Orge Enerji Sistemleri İnşaat Metal Ticaret ve Taahhüt A.Ş. iken, 30.06.2010 tarihinde Orge Enerji Elektrik Taahhüt A.Ş. olarak değiştirilmiş ve tescil edilmiştir.

Şirket'in payları 15.05.2012 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Grup'un ticari merkezi "Kozyatağı Mahallesi Değirmen Sokak Nida Kule No:18 Kat:18 34742 Kadıköy, İstanbul" adresinde kayıtlıdır.

Şirket'in şubesi "Muallimköy Mah. Deniz Caddesi Bilişim Vadisi No:143/5 İç Kapı No:23 Gebze, Kocaeli" adresinde kayıtlıdır.

31 Mart 2026 tarihinde sona eren dönem içinde Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 629 kişi olup finansal durum tablosu tarihi itibarıyla bağlı ortaklık bünyesinde çalışan bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: 537 kişi).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 80.000.000 TL (31 Aralık 2025: 80.000.000 TL) olan şirket sermayesinin %52,3'ü halka açıktır. Grup'un ana ortağı ve yönetim kontrolüne sahip olan taraf Gündüz ailesidir (Not 21).

Ekli konsolide finansal tablolarda tam konsolidasyona dâhil edilen bağlı ortaklığı;

<u>Şirket İsmi</u>	<u>Faaliyet Alanı</u>	<u>Etkin Hisse Oranı (%)</u>	<u>Kurulduğu Ülke</u>
And İnşaat Ticaret A.Ş.	İnşaat Malzemeleri	100	Türkiye

Grup'un borsada işlem gören herhangi bir bağlı ortaklığı bulunmamaktadır.

Grup, kârlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Rapor tarihi itibarıyla Grup'un almış olduğu kâr dağıtım kararı bulunmamaktadır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması

1 Ocak - 31 Mart 2026 hesap dönemine ait finansal tablolar, 11 Mayıs 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

A. Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin temel esaslar

Grup, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na (TFRS) uygun olarak hazırlanmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Ayrıca KGK tarafından yayımlanan TMS taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

SPK mevzuatına göre raporlama yapan şirketler Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS") uygularlar.

Grup, 31 Mart 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını Türkiye Muhasebe Standardı No:34 Ara Dönem Finansal Raporlama 'ya uygun olarak hazırlamıştır.

Grup, muhasebe kayıtlarını ve yasal finansal tablolarını Türkiye'de geçerli olan ticari mevzuat, mali mevzuat ve Maliye Bakanlığı'nca yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı gereklerine göre Türk Lirası olarak tutmaktadır.

Konsolide finansal tablolar Grup'un yasal kayıtlarına dayandırılmış ve TL cinsinden ifade edilmiş olup, KGK tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre Grup'un durumunu gerektiği gibi sunabilmek için bazı düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Konsolide finansal tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanması, varlık ve yükümlülükler ile şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerle ilişkin açıklayıcı notları etkileyecek belirli varsayımların ve önemli muhasebe tahminlerinin kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahminler, yönetimin mevcut olaylar ve aksiyonlar çerçevesinde en iyi tahminlerine dayansa da, fiili sonuçlar tahmin edilenden farklı gerçekleşebilir. Karmaşık ve daha ileri derecede bir yorum gerektiren varsayım ve tahminlerin finansal tablolar üzerinde önemli etkisi bulunabilir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan varsayım ve önemli muhasebe tahminlerinde değişiklik olmamıştır.

Grup'un faaliyetlerini önemli ölçüde etkileyecek mevsimsel ve dönemsel değişiklikler bulunmamaktadır.

Konsolide finansal tablolar, finansal araçlar ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin yeniden değerlendirilmesi haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

A. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2023 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin finansal durum tablosu tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki câri ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı
31 Mart 2026	3.866,74	1,0000
31 Mart 2026	3.513,87	1,1004
31 Mart 2025	2.954,69	1,3087

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış câri dönem konsolide olmayan finansal tablolar, finansal durum tablosu tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.

- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, finansal durum tablosu tarihindeki câri satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 ve TMS 2 hükümleri uygulanmıştır.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

A. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır.

Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkının var olması, net olarak ödenmesi veya tahsilinin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, finansal durum tablosunda net değerleri ile gösterilirler.

Geçerli Para Birimi ve Finansal Tablo Sunum Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda fonksiyonel olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("geçerli para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Grup'un finansal tablo sunum para birimi olan Türk Lirası kullanılarak sunulmuştur.

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

UMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

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

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS 10 ve UMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

UMSK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de UFRS 10 ve UMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir. Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir

UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

UMSK Şubat 2019'da sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan UFRS 17'yi yayımlamıştır. UFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. UMSK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2026 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

c) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat UMSK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik iki adet değişiklik ve UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler ile UFRS 18 ve UFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz UMSK tarafından UFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple UFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler UFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri - Açıklamalar: – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Ağustos 2025'te UMSK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "sona erme tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için UFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanmaktadır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik

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

- UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – UFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, UFRS 1'de yer alan ifadeler ile UFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.

- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: UFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve UFRS 13'e referans eklenmiştir.

- UFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığına, kiracının UFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla UFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, "işlem bedeli"ne yapılan referansın kaldırılması amacıyla UFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.

- UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: UFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.

- UMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

Değişiklikler 1 Ocak 2026 tarihi ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecek olup tüm değişiklikler için erken uygulama mümkündür.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

UMSK, Ağustos 2025'te "Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler" değişikliğini (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir. "Kendi için kullanım" hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

UMSK Mayıs 2025'te, UMS 1'in yerini alan UFRS 18 Standardını yayımlamıştır. UFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan işlemlere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. UFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber UMS 7, UMS 8 ve UMS 34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. UFRS 18 ve ilgili değişiklikler 1 Ocak 2027 tarihinde ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecektir. Bununla birlikte, erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS 18 geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Konsolidasyon Esasları

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolar; Grup'un ve Not 1'de verilen bağlı ortaklığının finansal tablolarını içermektedir. Kontrol, Grup'un, yatırım yaptığı işletme üzerinde ancak ve ancak şu göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda sağlanmaktadır; a) yatırım yaptığı işletme üzerinde güce sahipse, b) yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişen getirilere maruz kalmakta veya bu getirilerde hak sahibi ise, c) elde edeceği getirilerin miktarını etkileyebilmek için yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücünü kullanma imkânına sahip ise. Bağlı ortaklığın dönem kar/zararları satın alma tarihinden itibaren konsolide kar veya zarar tablosuna dâhil edilmişlerdir.

Bağlı ortaklığın muhasebe prensipleri Grup tarafından kullanılan muhasebe prensiplerinden farklılaştığı durumlarda gerekli düzeltmeler gerçekleştirilmiştir. Konsolide mali tablolar benzer işlem ve olaylara ortak muhasebe prensipleri kullanılarak ve Şirket ile aynı hesap düzeni ile hazırlanmıştır.

Tüm Grup içi işlemler, bakiyeler, gelir ve giderler, gerçekleşmemiş kazançlar da dâhil olmak üzere konsolidasyon kapsamında elimine edilmiştir.

Konsolidasyona dâhil edilmiş bağlı ortaklığın net varlıklarındaki ana ortaklık dışı azınlık payları Grup'un öz sermayesinin içinde ayrı bir kalem olarak yer almaktadır. Azınlık payları, ilk satın alma tarihinde hâli hazırda azınlık paylara ait olan tutarlar ile satın alma tarihinden itibaren bağlı ortaklığın öz sermayesindeki değişikliklerdeki ana ortaklık dışı payların tutarından oluşur.

Azınlık payları negatif (-) bakiye verse dahi, bağlı ortaklığın yaptıkları zararlardan pay almaya devam ederler.

Grup'un azınlık pay sahipleri ile bağlı ortaklığı kontrol gücünü kaybetmeden yaptığı hisse alım/(satım) işlemleri şirket ortakları arasında yapılan bir işlem olarak değerlendirilmiş ve özkaynaklar altında "bağlı ortaklıktaki pay oranı değişiminden kaynaklanan düzeltme farkı" hesabında muhasebeleştirilmiştir.

Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığa ilişkin bilgiler aşağıda belirtildiği gibidir:

<u>Şirketin Ünvanı</u>	<u>Sermayesi</u>	<u>İştirak Tutarı (TL)</u>	<u>Etkin Hisse Oranı (%)</u>
And İnşaat Ticaret A.Ş.	250.000	250.000	100

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

B. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

31 Mart 2026 tarihinde sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, TFRS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Şirket'in ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tabloların içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal tabloları ile birlikte değerlendirilmelidir.

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından finansal performansları ayrı takip edilen bölümleri olmadığından faaliyet bölümlerine göre raporlama yapılmamıştır.

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Kasa	13.529	89.398
Bankadaki nakit		
-Vadeli mevduat	23.270.710	4.199.670
-Vadesiz mevduat	40.454.502	70.840.674
Para piyasası fonları	248.153.283	216.750.583
Diğer hazır değerler	46.736	1.694.051
Toplam	311.938.760	293.574.376

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayları aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.03.2026	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.12.2025
TL	24%-40%	1.05.2026	21.982.901	24%-40%	1.02.2026	2.833.614
USD	1%-1%	1.05.2026	1.287.809	1%-1%	1.02.2026	1.366.056
Toplam			23.270.710			4.199.670

Vadeli mevduatların 1.305.136 TL'lik kısmı katılım bankaları kâr payı katılım ortaklığı hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2025:1.384.091 TL)

Likit Fonlar

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Para piyasası fonları	248.153.283	216.750.583
Toplam	248.153.283	216.750.583

Yatırım fonları bilanço tarihindeki piyasa fiyatları ile değerlendirilmektedir. Değerleme sonucunda ortaya çıkan değer artışı(azalışı) kâr zarar tablosu ile ilişkilendirilmektedir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

4. NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ (devamı)

Mevduat hesaplarının döviz dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
TL Mevduat	31.175.697	12.440.644
EURO Mevduat	2.148.017	25.083.416
USD Mevduat	30.401.498	37.516.284
Toplam	63.725.212	75.040.344

Mevduatlar üzerinde blokaj bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır). Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar 32. notta açıklanmıştır.

5. FİNANSAL YATIRIMLAR

Kısa Vadeli Finansal Yatırımlar

Bulunmamaktadır (31.12.2024- Bulunmamaktadır).

<u>Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar</u>	<u>Hisse oranı</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar	15,00%	13.408.722	13.408.722
Toplam		13.408.722	13.408.722

6. FİNANSAL BORÇLANMALAR

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Kısa Vadeli Borçlanmalar	121.717.126	66.061.434
a) Banka kredileri	-	-
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	2.307.690	2.720.389
c) Banka Kredi Kartları	119.409.436	63.341.045
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	-
a) Banka kredileri	-	-
Toplam	121.717.126	66.061.434

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
a) Banka kredileri	-	-
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	2.291.541	3.250.034
Toplam	2.291.541	3.250.034

a) Banka Kredileri

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

6. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

b) Kiralama işlemlerinden borçlar

Grup'un TFRS 16 uyarınca kiralama işlemlerine ilişkin yükümlülüklerinin vade kırılımı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026

Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
1 yıldan az	947.836	2.307.690
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	2.091.368	2.291.541
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	3.039.204	4.599.231

31 Aralık 2025

Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
1 yıldan az	398.290	2.720.389
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	2.301.387	3.250.034
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	2.699.677	5.970.423

Kiralama yükümlülüklerinin tamamı Türk Lirasıdır.

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

Finansal durum tablosu tarihi itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Alıcılar(*)	320.273.478	291.515.545
Alacak senetleri(*)	32.466.343	77.561.818
Eksi: Tahakkuk Etmemiş Geliri	(8.545.655)	(10.732.917)
Şüpheli Ticari Alacaklar(**)	1.245.754	1.370.855
Eksi: Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı	(1.245.754)	(1.370.855)
Tfrs 9 karşılık	(698.960)	(769.151)
Toplam	343.495.206	357.575.295

(*) Alıcılar ve Alacak senetleri	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1-3 Ay Arası Vadeli	271.924.903	363.831.700
3-12 Ay Arası Vadeli	80.814.917	5.245.663
Toplam	352.739.820	369.077.363

(**) Grup'un şüpheli ticari alacaklar karşılığına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönem Başı Karşılık	2.545.482	1.763.058
Tms 29 etkisi	(600.768)	782.424
Dönem sonu karşılık	1.944.714	2.545.482

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

7. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

b) Ticari Borçlar:

Finansal durum tablosu tarihi itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Satıcılar (*)	261.213.857	211.883.542
Borç senetleri (*)	32.212.805	81.628.247
Gerçekleşmemiş finansman giderleri (-)	(8.451.112)	(4.164.344)
Toplam	284.975.550	289.347.445

<u>(*) Satıcılar ve Borç Senetleri</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	105.642.480	291.647.245
3-12 Ay Arası Vadeli	187.784.182	1.864.544
Toplam	293.426.662	293.511.789

8. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

<u>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	51.973	57.192
Diğer Çeşitli Alacaklar	7.766.419	8.486.108
Toplam	7.818.392	8.543.300

<u>Uzun Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	949.309	1.044.641
Toplam	949.309	1.044.641

<u>Kısa Vadeli Diğer Borçlar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Ödenecek Vergi ve Fonlar	16.995.848	14.725.638
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	751.224	532.033
Diğer Çeşitli Borçlar	8.478.777	17.021.010
Ara Toplam	26.225.849	32.278.681
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Not 30)	23.655	26.030
Toplam	26.249.504	32.304.711

<u>Uzun Vadeli Diğer Borçlar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Alınan Depozito ve Teminatlar	13.500	14.856
Toplam	13.500	14.856

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

9. STOKLAR

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
İlk Madde ve Malzeme	100.753.003	108.271.326
Toplam	100.753.003	108.271.326

Grup'un, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altında kalan stokları bulunmamaktadır. Bu nedenle stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılmamıştır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Grup'un 31 Mart 2026 itibarıyla kullanılan kredilere karşılık teminat olarak rehin verilen Stok'u bulunmamaktadır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

10. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

<u>Peşin Ödenmiş Giderler</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
İş Avansları	101.495.378	4.879.861
Stoklar İçin Verilen Avanslar	37.023.900	29.113.091
Toplam	138.519.278	33.992.952

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

<u>Peşin Ödenmiş Giderler</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Gayrimenkul Alımı İçin Verilen Avanslar	8.881.457	8.881.457
Toplam	8.881.457	8.881.457

11. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	5.562.013.531	5.095.350.654
Toplam	5.562.013.531	5.095.350.654

Müşteri sözleşmelerine ilişkin varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	5.562.013.531	5.095.350.654
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin varlıklar	-	-
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin henüz kazanılmamış varlıklar (*)	5.562.013.531	5.095.350.654

(*) Henüz kazanılmamış varlıkların elde edilmesi için gerekli şartların yerine getirilemeyeceğine ilişkin herhangi bir şüphe bulunmadığından, alınabilecek bedel makul değeri üzerinden tahakkuk esasına göre konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

<u>Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Alınan Avanslar	679.986.054	446.283.310
Toplam	679.986.054	446.283.310

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul hareketleri aşağıdaki gibidir:

01 Ocak 31 Mart 2026

<u>Gerçeğe Uygun Değeri</u>	<u>Arsa</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
Açılış Bakiyesi	2.200.844	376.407.613	378.608.457
Değer Artış/Azalış	-	-	-
Maddi Duran Varlıklardan Transferler	-	4.045.967	4.045.967
Kapanış Bakiyesi	2.200.844	380.453.580	382.654.424

01 Ocak 31 Aralık 2025

<u>Gerçeğe Uygun Değeri</u>	<u>Arsa</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
Açılış Bakiyesi	4.436.334	349.591.725	354.028.059
Değer Artış/Azalış	(2.235.490)	26.815.888	24.580.398
Maddi Duran Varlıklardan Transferler	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	2.200.844	376.407.613	378.608.457

Grup Kastamonu'daki bulunan arsalarını, Şile, Kadıköy, ve Maltepe'de bulunan binalarını Grup ile ilişkisi olmayan SPK lisanslı bağımsız ekspertiz şirketi olan Mahal Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'ye son olarak 15.02.2026 tarihinde değerletmiştir. Grup yönetimi, söz konusu değerleme şirketinin konu ile ilgili mesleki birikime sahip ve söz konusu gayrimenkul ve makinelerin sınıf ve yeri hakkında güncel bilgileri bulunduğunu düşünmektedir.

Değerleme yapılan duran varlıkların detayı:

Bulunduğu Yer	Ekspertiz Tarihi	Ekspertiz Değeri TL		Değerleme Yöntemi
		Arsalar	Binalar	
Kastamonu	15.02.2026	2.200.844	-	Pazar Yaklaşımı
Şile	15.02.2026	-	207.577.277	Pazar Yaklaşımı
Kadıköy	15.02.2026	-	121.046.425	Pazar Yaklaşımı
Maltepe	15.02.2026	-	51.829.878	Pazar Yaklaşımı
Toplam		2.200.844	380.453.580	

31 Mart 2026 tarihi itibari ile yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Grup'un, cari dönemde yatırım amaçlı gayrimenkullerinden elde ettiği kira geliri 153.971 TL'dir. (31 Mart 2025: 288.955 TL)

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller üzerinde 42.949.593 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2025: 124.980.160 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2026	Giriş	Çıkış	31 Mart 2026
Taşıtlar	37.891.081	-	(469.917)	37.421.164
Demirbaşlar	57.676.690	913.643	-	58.590.333
Özel Maliyetler	7.319.564	-	-	7.319.564
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.266.039	-	-	2.266.039
Toplam	105.153.374	913.643	(469.917)	105.597.100

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2026	Giriş	Çıkış	31 Mart 2026
Taşıtlar	17.021.030	1.592.542	(469.917)	18.143.655
Demirbaşlar	33.223.188	1.329.987	-	34.553.175
Özel Maliyetler	4.948.238	183.735	-	5.131.973
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.266.039	-	-	2.266.039
Toplam	57.458.495	3.106.264	(469.917)	60.094.842

Net Tutar	47.694.879			45.502.258
------------------	-------------------	--	--	-------------------

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 3.106.264 TL'dir (31 Mart 2025: 2.591.024 TL).

31 Mart 2026 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

31 Mart 2026 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde 209.153.635 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 297.845.539 TL).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	31 Aralık 2025
Taşıtlar	53.989.577	2.946.432	(19.044.928)	37.891.081
Demirbaşlar	52.096.736	5.579.954	-	57.676.690
Özel Maliyetler	6.929.403	390.161	-	7.319.564
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.266.039	-	-	2.266.039
Toplam	115.281.755	8.916.547	(19.044.928)	105.153.374
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	31 Aralık 2025
Taşıtlar	25.876.716	7.222.412	(16.078.098)	17.021.030
Demirbaşlar	30.710.127	2.513.061	-	33.223.188
Özel Maliyetler	4.001.336	946.902	-	4.948.238
Diğer Maddi Duran Varlıklar	2.266.039	-	-	2.266.039
Toplam	62.854.218	10.682.375	(16.078.098)	57.458.495
Net Tutar	52.427.537			47.694.879

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

13. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Grup, doğrusal amortisman yöntemini kullanmaktadır. Maddi duran varlıklara ait amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Binalar	50 Yıl
Taşıtlar	4 5 Yıl
Demirbaşlar	3 20 Yıl
Özel Maliyetler	5 Yıl

14. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>1 Ocak 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Aralık 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2026</u>
Haklar	2.980.507	18.853.545	21.834.052	3.909.408	25.743.460
Toplam	2.980.507	18.853.545	21.834.052	3.909.408	25.743.460
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	<u>1 Ocak 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Aralık 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2026</u>
Haklar	779.993	576.135	1.356.128	195.335	1.551.463
Toplam	779.993	576.135	1.356.128	195.335	1.551.463
Net Tutar	2.200.514		20.477.924		24.191.997

Cari dönem itfa giderlerinin toplamı 195.335 TL olup tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (31 Mart 2025: 118.383 TL).

Grup, doğrusal amortisman yöntemini kullanmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklara ait itfa süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Haklar	3-10 yıl

15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	01 Ocak 31 Mart 2026		
<u>Maliyet Bedeli</u>	<u>Ofis</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
Tfrs 16 Açılış Etkisi	25.603.441	-	25.603.441
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	25.603.441	-	25.603.441
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(21.053.200)	-	(21.053.200)
Dönem gideri	(568.781)	-	(568.781)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(21.621.981)	-	(21.621.981)
Maddi Duran Varlıklar,net	3.981.460	-	3.981.460

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

15. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

01 Ocak 31 Aralık 2025			
Maliyet Bedeli	Ofis	Taşıtlar	Toplam
Tfrs 16 Açılış Etkisi	25.603.441	-	25.603.441
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	25.603.441	-	25.603.441
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(18.083.187)	-	(18.083.187)
Dönem gideri	(2.970.013)	-	(2.970.013)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(21.053.200)	-	(21.053.200)
Maddi Duran Varlıklar,net	4.550.241	-	4.550.241

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 568.781 TL'dir (31 Mart 2025: 1.263.672 TL). Bu tutarın tamamı (31 Aralık 2025: tamamı) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup, ofis, depo ve araçlar dahil olmak üzere birçok varlık kiralamaktadır. Kiralama süresi 2-5 yıldır. (31 Aralık 2025: 2-5 yıl). Kiralama sözleşmeleri, kiralama dönemi 2 ile 5 yıl arasında olup, depolama, ofis ve taşıt kiralamaları ile ilgilidir. Tüm faaliyet kiralamaları Grup'un yenileme hakkını kullanması durumunda piyasa şartlarına göre koşulların yeniden gözden geçirilmesine ilişkin bir ibare taşır. Grup'un kiralama dönemi sonunda kiraladığı varlığı satın alma hakkı yoktur.

16. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Grup tarafından şüpheli alacaklar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. (Not 7)

17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Grup'un aldığı, diğer gelirler altında muhasebeleştirilmiş, teşvikler aşağıdaki şekildedir:

31 Mart 2026

i) Grup, 5510, 27103, 6111, 4857 Sayılı Sosyal Güvenlik Kanunu kapsamında, çalışanlarına ait SGK primlerinin ödenmesinde herhangi bir gecikme olmadığından, aylık SGK primi işveren payının %5'i kadar tutarda teşvikten yararlanmaktadır. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 347.493 TL'dir.

ii) 8 Mart 2017 tarihli ve 30001 sayılı Resmi Gazete'de 6824 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Vergiye uyumlu mükelleflere %5 oranında vergi indirimi gelmektedir. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 2025 yılı için 1.626.503 TL'dir.

31 Aralık 2025

i) Grup, 5510, 27103, 6111, 4857 Sayılı Sosyal Güvenlik Kanunu kapsamında, çalışanlarına ait SGK primlerinin ödenmesinde herhangi bir gecikme olmadığından, aylık SGK primi işveren payının %5'i kadar tutarda teşvikten yararlanmaktadır. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 859.092 TL'dir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

17. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI (devamı)

ii) 8 Mart 2017 tarihli ve 30001 sayılı Resmi Gazete'de 6824 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Vergiye uyumlu mükelleflere %5 oranında vergi indirimini gelmektedir. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 2025 yılı için 9.058.271 TL'dir.

18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Dava Karşılıkları	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dava Karşılığı	1.365.814	1.502.971
Toplam	1.365.814	1.502.971

Dava karşılıkları, işçiler tarafından açılan işçilik alacakları ile ilgilidir.

Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler:

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/İpotek/kefalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

<u>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (Teminat – Rehin-İpotekler)</u>	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.382.995.970	1.172.026.317
2. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
3. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
4. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- 2. ve 3. maddeler kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
- 3. madde kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	1.382.995.970	1.172.026.317

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

18. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla verilen TRİK'lerin türleri itibarıyla dağılımı aşağıda gösterilmiştir:

<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>31 Mart 2026</u>		
		<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.382.995.970	5.267.174	14.239.673	422.657.813
Toplam	1.382.995.970	5.267.174	14.239.673	422.657.813

<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>31 Aralık 2025</u>		
		<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.172.026.317	5.267.174	8.686.862	401.026.652
Toplam	1.172.026.317	5.267.174	8.686.862	401.026.652

Teminat mektuplarının tamamı Grup'un yapmış olduğu elektrik taahhüt proje işleri için verilmiştir. (31 Aralık 2025: tamamı)

Grup'un vermiş olduğu "Diğer TRİK" lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla % 0'dır. (31 Aralık 2025: % 0).

19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Personele borçlar	131.453.496	130.773.610
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	12.613.951	10.702.687
Toplam	144.067.447	141.476.297
Kısa Vadeli Karşılıklar	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
İzin karşılığı	2.390.376	1.976.005
Toplam	2.390.376	1.976.005
Uzun Vadeli Karşılıklar	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Kıdem Tazminatı Karşılığı	16.823.908	13.586.279
Toplam	16.823.908	13.586.279

Türkiye'de mevcut kanunlar çerçevesinde, Grup bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25 kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran ya da emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personeline kıdem tazminatı ödemesi yapmak zorundadır.

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

19. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Bilanço tarihindeki karşılıklar yıllık %21,70 beklenen maaş artış oranı ve %26 iskonto oranı varsayımına göre, yaklaşık %3,53 gerçek iskonto oranı ve aşağıdaki emekli olma varsayımlarına göre hesaplanmıştır. (31 Aralık 2025: Sırasıyla %21,70, %26 ve %3,53).

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Yıllık İskonto Oranı (%)	3,53	3,53
Emeklilik Olasılığı (%)	97,23	97,23

Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanmaktadır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için, 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 64.948,77 TL (31 Aralık 2025 : 53.919,68 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Mart 2025</u>
Açılış bakiyesi	13.586.279	19.033.154
Hizmet maliyeti	1.410.514	3.677.000
Faiz maliyeti	148.019	24.305
Parasal (kazanç) / kayıp	3.617.131	(1.986.491)
Enflasyon değişim etkisi	(1.239.852)	1.740.154
İptal edilen kıdem tazminatı	(698.183)	(307.221)
Kapanış bakiyesi	16.823.908	22.180.901

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları 3.617.131 TL hesaplanmıştır (31 Mart 2025: (1.986.491) TL).

20. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Devreden KDV	11.725.015	1.707.301
Diğer	1.085.488	1.153.747
Toplam	12.810.503	2.861.048

Diğer Duran Varlıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki çıkarılmış sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı
Nevhan Gündüz	13.654.892	17,07%	13.654.892	17,07%
Orhan Gündüz	24.523.109	30,65%	24.523.109	30,65%
Diğer Paylar	41.821.999	52,28%	41.821.999	52,28%
Ödenmiş Sermaye	80.000.000	100%	80.000.000	100%

Grup kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 1.000.000.000 TL ve çıkarılmış sermayesi 80.000.000 TL'dir. (31 Aralık 2025: 80.000.000 TL) Bu sermayenin her biri 1 TL nominal bedelli 80.000.000 adet paya bölünmüş olup imtiyazlı pay bulunmamaktadır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni 2025-2029 yılları (5 yıl) için geçerlidir.

Sermaye Düzeltmesi Farkları

Sermaye Düzeltmesi Farkları

Toplam

31 Mart 2026

31 Aralık 2025

932.672.947

932.672.947

932.672.947

932.672.947

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Toplam

31 Mart 2026

31 Aralık 2025

107.269.946

107.269.946

107.269.946

107.269.946

Geri Alınmış Paylar

Geri Alınmış Paylar

Toplam

31 Mart 2026

31 Aralık 2025

(146.306.424)

(54.400.017)

(146.306.424)

(54.400.017)

Şirket, pay piyasasında görülen fiyat hareketlerinin yatırımcıları üzerinde kısa vadede yaratabileceği olumsuz etkileri gidermek, ayrıca Şirket yönetimince uygun ve gerekli görüldüğünde çalışanları pay edindirme planları çerçevesinde de kullanmak amacıyla, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri ve 27.05.2025 tarihli Genel Kurul Toplantısında pay sahiplerince onaylanan Pay Geri Alım Programı çerçevesinde pay geri alım işlemleri gerçekleştirilmektedir. Dönem içinde 1.315.616 TL nominal değerli payların geri alım işlemi gerçekleştirilmiştir. Dönem sonu bakiyesi 1.980.206 TL nominal değerli paylardan oluşmaktadır. Dönem sonunu takiben 1.980.206 TL (%2,475) nominal değerli payların tamamının yabancı kurumsal yatırımcıya satış işlemi gerçekleştirilmiştir.

Şirket, likidite sağlayıcılığı işlemi kapsamında iktisap edilen payları da dönem sonlarında geri alınan paylar içinde sınıflandırmakta olup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Şirketin likidite sağlayıcılığı kapsamında elde ettiği pay bulunmamaktadır.

Geri alınmış paylar özkaynaklarda iktisap değeri üzerinden gösterilmiştir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

21. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç / Kayıpları	(15.678.463)	(16.251.561)
Toplam	(15.678.463)	(16.251.561)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1. Tertip Yedek Akçe	47.261.279	42.322.145
Geri Alınmış Paylar için Ayrılan Yedekler	146.306.424	54.400.017
Toplam	193.567.703	96.722.162

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 519. maddesine göre işletmeler yıllık kârlarının %5'ini ödenmiş sermayelerinin %20'sini buluncaya kadar genel kanuni yedek akçe olarak ayırırlar. İşletmenin geçmiş yıllar zararları varsa %5'in hesabında yıllık kârdan düşülür. TTK'nın 519. maddesinin c bendi gereğince pay sahiplerine %5 oranında kâr payı ödendikten sonra pay sahipleri ile kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılan kısmın %10'u da genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Geçmiş Yıl Karı / Zararları (-)	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 Ocak itibarıyla	2.563.738.490	1.557.461.277
Önceki yıl kar(zarar)	652.869.998	995.573.867
Yasal Yedeklere Transfer	(96.845.541)	10.703.346
Toplam	3.119.762.947	2.563.738.490

22. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak– 31 Mart 2026	1 Ocak– 31 Mart 2025
Satış Gelirleri (Net)		
Taahhüt Satış Gelirleri	1.237.441.717	922.354.667
Malzeme Satış Gelirleri	18.371.858	100.814.657
Satış Gelirleri (Net)	1.255.813.575	1.023.169.324
	1 Ocak– 31 Mart 2026	1 Ocak– 31 Mart 2025
Satışların Maliyeti (-)		
Satılan Hizmet Maliyeti	(343.253.554)	(399.708.155)
Satılan Ticari Mal Maliyeti	(24.670.473)	(87.855.533)
Amortisman gideri	(886.160)	(529.673)
Satışların Maliyeti	(368.810.187)	(488.093.361)
Brüt Kar / (Zarar)	887.003.388	535.075.963

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

<u>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Ertelenmiş Finansman Gelirleri	18.204.567	12.855.221
Kur Farkı Gelirleri	8.286.778	28.844.205
Teşvik Gelirleri	1.973.996	2.293.456
Vade Farkı Gelirleri	399.185	-
Fiyat Farkı	233.058	255
Sabit kıymet satış karları	152.945	-
Banka Promosyon Geliri	-	26.626
Diğer Gelirler	2.745.509	5.850.070
Toplam	31.996.038	49.869.833

<u>Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Ertelenmiş Finansman Giderleri	12.329.970	18.519.529
Kur Farkı Giderleri	9.917.294	35.157.717
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	1.182.566	1.099.134
Diğer Giderler	2.300.869	3.920.636
Toplam	25.730.699	58.697.016

24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelirler</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Kira Gelirleri	153.971	288.955
Toplam	153.971	288.955

Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Giderler (-)

Bulunmamaktadır (31 Mart 2025: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

<u>Finansman gelirleri</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Kur Farkı Gelirleri	16.962.799	9.261.162
Faiz Gelirleri	625.118	7.481.202
Toplam	17.587.917	16.742.364

<u>Finansman giderleri (-)</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Faiz ve Komisyon Gideri	4.184.937	3.455.486
Kur Farkı Giderleri	640.013	54.718
Toplam	4.824.950	3.510.204

<u>Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	473.577.464	365.812.832
Toplam	473.577.464	365.812.832

26. GELİR VERGİLERİ

	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-	-
Peşin ödenen geçici vergi ve fonlar (-)	-	-
Dönem karı vergi yükümlülüğü	-	-

<u>Gelir tablosundaki vergi karşılığı:</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2026</u>	<u>1 Ocak– 31 Mart 2025</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	-	(1.348.484)
Ertelenmiş vergi karşılığı	(111.882.835)	(21.880.355)
Toplam	(111.882.835)	(23.228.839)

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Dönen Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	47.903.907	52.584.992
Toplam	47.903.907	52.584.992

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Duran Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2026</u>	<u>31 Aralık 2025</u>
Yıllara Sari İşler Kapsamında Ödenen Stopaj	125.989.842	129.393.810
Toplam	125.989.842	129.393.810

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

26. GELİR VERGİLERİ (devamı)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tâbidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

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

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %25'dir. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu yıl sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar ödenmektedir.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %25 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 17 inci gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka finansal borca da mahsup edilebilir.

Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kâr payı elde eden ve bu kâr paylarını kurum kazancına dâhil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kâr payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı 24 Nisan 2003 – 22 Temmuz 2006 tarihleri arasında tüm şirketlerde %10 olarak uygulanmıştır. Bu oran, 22 Temmuz 2006 tarihinden itibaren, 2006/10731 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kâr payları gelir vergisi stopajına tâbi değildir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

26. GELİR VERGİLERİ (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 ertelenmiş vergi yükümlülüğünü muhasebeleştirilmektedir. 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.

	Kümüle Geçici Farklar		Ertelenmiş Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü)	
	31.03.2026	31.12.2025	31.03.2026	31.12.2025
<u>Ertelenen Vergi Varlıkları</u>				
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	1.944.716	2.140.008	486.179	535.002
Dava Karşılıkları	1.365.816	1.502.974	341.454	375.744
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Maliyet Düzeltmeleri	4.552.144.572	4.590.324.006	1.138.036.143	1.147.581.001
Kullanılmamış İzin Karşılıkları	2.390.376	1.976.006	597.594	494.001
Kıdem Tazminatı Düzeltmesi	16.823.908	13.586.282	4.205.977	3.396.570
Diğer Düzeltmeler	18.047.252	21.362.907	4.511.813	5.340.727
Gelecek yıllara ait mali zarar	155.163.320	170.745.133	38.790.830	42.686.283
Toplam	4.747.879.960	4.801.637.316	1.186.969.990	1.200.409.328
<u>Ertelenen Vergi Yükümlülükleri</u>				
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Kayıtlı Değerleri ile Vergi Matrahları Arasındaki Fark	(164.847.531)	(131.002.351)	(30.908.912)	(24.562.941)
Maddi ve Maddi Olmayan Varlıkların Kayıtlı Değeri İle Vergi Matrahı Arasındaki Fark	(122.315.412)	(129.665.401)	(30.578.853)	(32.416.350)
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Gelir Düzeltmeleri	(9.724.971.092)	(9.354.136.079)	(2.431.242.773)	(2.338.534.020)
Mevduat Faiz Tahakkuku	(14.548)	(84.112)	(3.637)	(21.028)
Diğer Düzeltmeler	(18.793.800)	(13.055.029)	(4.698.450)	(3.263.757)
Toplam	(10.030.942.383)	(9.627.942.972)	(2.497.432.625)	(2.398.798.096)
Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü), net	(5.283.062.423)	(4.826.305.656)	(1.310.462.635)	(1.198.388.768)
Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)			(112.073.867)	(366.891.750)
Aktüeryal (Kazanç) / Kayıp Fonuna Dahil Edilen			191.032	(941.019)
Değerleme Artış Fonundan Mahsup Edilen Tutar			-	-
Döneme ait ertelenmiş vergi geliri / (gideri)			(111.882.835)	(367.832.769)

Ertelenen vergi hareket tablosu aşağıda ki gibidir;

	1 Ocak– 31 Mart 2026	1 Ocak– 31 Mart 2025
Dönem başı	(1.198.388.768)	831.497.016
Cari Dönem Gelir Tablosu Borç/Alacak Kaydı	(111.882.835)	21.880.355
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/ Kayıpları	(191.032)	(496.623)
Toplam	(1.310.462.635)	852.880.748

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak– 31 Mart 2026	1 Ocak– 31 Mart 2025
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	80.000.000	80.000.000
Net dönem karı / zararı (-) (TL)	269.179.938	113.122.223
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Düşen Kar / (Zarar)	3,365	1,414

Dönem içinde dolaşımda bulunan hisse adedinin ağırlıklı ortalaması kaynaklarda bir artış oluşturmadan basılan hisseler (bedelsiz) göz önünde bulundurularak hesaplanmıştır.

28. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2026	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	23.655
Toplam	-	23.655

31 Aralık 2025	Alacaklar	Borçlar
	Kısa Vadeli	Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	26.030
Toplam	-	26.030

Grup'un, 1 Ocak - 31 Mart 2026 ve 1 Ocak - 31 Mart 2025 dönemlerinde ilişkili taraflarla yapılan işlemler aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2026	01 Ocak– 31 Mart 2025
Kira Gelirleri		
Orhan Gündüz	153.454	100.522
Toplam	153.454	100.522

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı, Üyeleri ve genel müdürden oluşmaktadır. 1 Ocak - 31 Mart 2026 ve 1 Ocak - 31 Mart 2025 dönemlerinde üst yönetime sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2026	01 Ocak– 31 Mart 2025
Kilit Yöneticilere Sağlanan Faydalar		
Üst Yönetime Sağlanan Faydalar	445.017	322.678
Toplam	445.017	322.678

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye Risk Yönetimi

Grup sermaye yönetiminde bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak kârlılığını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı Dipnot 6'da açıklanan kredileri de içeren borçlar, Dipnot 4'te açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve Dipnot 21'de açıklanan sırasıyla ödenmiş sermaye, paylara ilişkin primler/iskontolar, yeniden değerlendirme ölçüm kazanç ve kayıpları, tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç / kayıpları, kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler ile geçmiş yıl kâr / (zararları)'nı da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup Yönetimi tarafından değerlendirilir. Grup Yönetimi değerlendirmelerine dayanarak sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri ve yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

Grup sermayeyi borç/toplam özkaynak oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam özkaynağa bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (finansal durum tablosunda gösterildiği gibi finansal borçlar ve yükümlülükleri, finansal kiralama ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır.

a) Sermaye Risk Yönetimi

1 Ocak - 31 Mart 2026 ve 1 Ocak - 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net borç / toplam özkaynak oranı aşağıdaki gibidir;

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Toplam Borçlar	2.590.343.455	2.194.192.109
Eksi:Nakit ve Nakit Benzerleri	(311.938.760)	(293.574.376)
Net Borç	2.278.404.695	1.900.617.733
Toplam Özkaynak	4.540.468.594	4.362.621.965
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	50%	44%

b) 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 yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

b.1) Kredi Riski

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup, işlemlerini yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır. Grup'un maruz kaldığı kredi riskleri ve müşterilerin kredi dereceleri devamlı olarak izlenmektedir. Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

	Alacaklar				Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar	İlişkili Taraflar	Diğer Taraflar		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	-	342.796.246	-	8.767.701	5.562.013.531	63.725.212
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	343.495.206	-	8.767.701	5.562.013.531	63.725.212
B. Koşulların yeniden görüşülmüş bulunan, aksi taktirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (Brüt defter değeri)	-	1.245.754	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.245.754)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(698.960)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(1) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Ticari alacakların tamamı müşterilerden olan senetli ve senetsiz alacaklardan oluşmaktadır. Grup'un yönetimi geçmiş deneyimini göz önünde bulundurarak ilgili tutarların tahsilatında herhangi bir sorun ile karşılaşılacağına öngörmektedir.

(3) Değer düşüklüğü testleri, Grup'un müşterilerinden olan alacaklarına ilişkin yönetimin belirlediği şüpheli alacak politikası çerçevesinde yapılmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

31 Aralık 2025	Alacaklar		Diğer Alacaklar		Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	Bankalardaki Mevduat
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	-	356.806.144	-	9.587.941	5.095.350.654	75.040.344
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	357.575.295	-	9.587.941	5.095.350.654	75.040.344
B. Koşulların yeniden görüşülmüş bulunan, aksi taktirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (Brüt defter değeri)	-	1.370.855	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.370.855)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(769.151)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(1) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Ticari alacakların tamamı müşterilerden olan senetli ve senetsiz alacaklardan oluşmaktadır. Grup'un yönetimi geçmiş deneyimini göz önünde bulundurarak ilgili tutarların tahsilatında herhangi bir sorun ile karşılaşılmayacağını öngörmektedir.

(3) Değer düşüklüğü testleri, Grup'un müşterilerinden olan alacaklarına ilişkin yönetimin belirlediği şüpheli alacak politikası çerçevesinde yapılmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.2) Likidite Riski

Likidite riski yönetimi ile ilgili esas sorumluluk, yönetim kuruluna aittir. Yönetim kurulu, Grup yönetiminin kısa, orta ve uzun vadeli fonlama ve likidite gereklilikleri için, uygun bir likidite riski yönetimi oluşturmuştur. Grup, likidite riskini tahmini ve fiili nakit akımlarını düzenli olarak takip etmek ve finansal varlık ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlamak suretiyle, yönetir.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir.

Likidite riskine ilişkin tablolar aşağıda yer almaktadır:

31 Mart 2026	<u>Defter</u> <u>Değeri</u>	<u>Beklenen</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar</u> <u>toplamı</u>	<u>1-3 ay</u> <u>arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Sözleşme uyarınca vadeler					
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	435.233.721	443.684.833	252.249.256	189.344.209	2.091.368
Banka Kredileri	-	-	-	-	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	4.599.231	4.599.231	947.836	1.560.027	2.091.368
Banka Kredi Kartları	119.409.436	119.409.436	119.409.436	-	-
Ticari Borçlar	284.975.550	293.426.662	105.642.480	187.784.182	-
Diğer Borçlar	26.249.504	26.249.504	26.249.504	-	-
31 Aralık 2025					
Sözleşme uyarınca vadeler					
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	390.963.624	395.127.968	387.691.292	5.135.289	2.301.387
Banka kredileri	-	-	-	-	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	5.970.423	5.970.423	398.291	3.270.745	2.301.387
Banka Kredi Kartları	63.341.045	63.341.045	63.341.045	-	-
Ticari Borçlar	289.347.445	293.511.789	291.647.245	1.864.544	-
Diğer Borçlar	32.304.711	32.304.711	32.304.711	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.3) Piyasa Riski Yönetimi

Piyasa riski, piyasa fiyatlarında meydana gelen değişimler nedeniyle bir finansal aracın gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında bir işletmeyi olumsuz etkileyecek dalgalanma olması riskidir. Bunlar, yabancı para riski, faiz oranı riski ve finansal araçlar veya emtianın fiyat değişim riskidir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde veya maruz kalınan riskleri yönetim ve ölçüm yöntemlerinde, önceki yıla göre bir değişiklik olmamıştır.

b.3.1) Kur Riski Yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

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

Kur Değişimin Etkileri

31 Mart 2026 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	203.261.806	2.156.984	2.107.378
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	32.549.458	684.963	42.098
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	235.811.264	2.841.947	2.149.476
5. Ticari Alacaklar	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	235.811.264	2.841.947	2.149.476
10. Ticari Borçlar	195.969.878	3.464.000	827.526
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	195.969.878	3.464.000	827.526
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	-	-	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	195.969.878	3.464.000	827.526
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	39.841.386	(622.053)	1.321.950

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Kur Değişiminin Etkileri(devamı)

31 Aralık 2025 Döviz Pozisyonu Tablosu (TL Endekslenmiş)	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	185.192.731	1.453.344	2.100.933
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	62.599.690	795.399	451.792
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	247.792.421	2.248.743	2.552.725
5. Ticari Alacaklar	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9. Toplam Varlıklar (4+8)	247.792.421	2.248.743	2.552.725
10. Ticari Borçlar	235.128.398	2.521.199	2.093.162
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	235.128.398	2.521.199	2.093.162
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	-	-	-
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	235.128.398	2.521.199	2.093.162
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	12.664.023	(272.456)	459.563

Grup, başlıca ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk 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 yılsonundaki %10'luk kur değişiminin etkilerini gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer öz kaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

31 Mart 2026

Vergi Öncesi Kar / (Zarar)

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(2.760.926)	2.760.926
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	(2.760.926)	2.760.926
4 -Avro net varlık / yükümlülük	6.745.065	(6.745.065)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	6.745.065	(6.745.065)
Toplam (3+6+9)	3.984.139	(3.984.139)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.2.1) Kur Riski Yönetimi (devamı)

31 Aralık 2025

Vergi Öncesi Kar / (Zarar)

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(1.528.287)	1.528.287
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	(1.528.287)	1.528.287
4 -Avro net varlık / yükümlülük	3.034.358	(3.034.358)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	3.034.358	(3.034.358)
Toplam (3+6+9)	1.506.071	(1.506.071)

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Piyasa faiz oranlarındaki değişmelerin finansal araçların gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında dalgalanmalara yol açması, Grup'un faiz oranı riskiyle başa çıkma gerekliliğini doğurur. Riskten korunma stratejileri, faiz oranı beklentisi ve tanımlı olan risk ile uyumlu olması için düzenli olarak değerlendirilmektedir. Böylece optimal riskten korunma stratejisinin oluşturulması, gerek finansal durum tablosunun pozisyonunun gözden geçirilmesi gerekse faiz harcamalarının farklı faiz oranlarında kontrol altında tutulması amaçlanmaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibi belirtilmiştir:

Sabit faizli finansal araçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Finansal Borçlar (Not 6)	4.599.231	5.970.423
Nakit ve Nakit Benzerleri (Not 4)	23.270.710	4.199.670

Grup'un finansal yükümlülüklerinin tamamı sabit faizli kredilerden oluşmaktadır. Bu nedenle, faiz değişimlerine ilişkin olarak herhangi bir faiz oranı riski hesaplaması yapılmamıştır. (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır.)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

31 Mart 2026	Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülenler	Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülenler	İtfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülenler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	-	-	311.938.760	311.938.760	4
Ticari alacaklar	-	-	343.495.206	343.495.206	7
Finansal yatırımlar	-	-	13.408.722	13.408.722	5
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	4.599.231	4.599.231	6
Ticari borçlar	-	-	284.975.550	284.975.550	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	119.409.436	119.409.436	6

31 Aralık 2025	Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülenler	Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülenler	İtfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülenler	Defter Değeri	Dipnot
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	-	-	293.574.376	293.574.376	4
Ticari alacaklar	-	-	357.575.295	357.575.295	7
Finansal yatırımlar	-	-	13.408.722	13.408.722	5
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	5.970.423	5.970.423	6
Ticari borçlar	-	-	289.347.445	289.347.445	7
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	63.341.045	63.341.045	6

Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da indirek olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarı ile gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkları bulunmamaktadır.

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

Grup'un Bağlı Ortaklığı'nın net parasal pozisyon kazanç ve (kayıplarına) ilişkin tutarlar aşağıdaki gibidir;

Parasal Olmayan Kalemler	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(360.499.711)	(230.035.411)
Stoklar	(518.087)	208.840
Finansal Yatırımlar	1.223.649	-
Diğer Dönen Varlıklar	-	19.710
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	34.550.957	58.816.835
Maddi Duran Varlıklar	3.003.760	3.888.067
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.893.458	(863.004)
Diğer Duran Varlıklar	810.502	(1.602.733)
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	-	2.491
Ödenmiş Sermaye	(92.414.257)	(70.747.832)
Geri Alınmış Paylar	5.670.739	4.904.051
Hisse Senedi İhraç Primleri	(39.327.110)	(5.480.590)
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)	(1.802.865)	938.148
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	37.116.111	(23.455.509)
Geçmiş Yıllar Karları	(310.706.568)	(196.663.885)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(113.077.753)	(49.492.956)
Hasılat	(13.650.082)	(8.726.457)
Satışların Maliyeti	7.947.522	8.180.324
Genel Yönetim Giderleri	3.013.959	2.399.839
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir/Giderler	13.151	(76.875)
Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelir/Giderler	-	(5.799)
Finansman Gelir/Giderleri	55.278	(8.946)
Ertelenmiş Vergi Gideri	(110.457.581)	(51.255.042)
Toplam	(473.577.464)	(279.528.367)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

32. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Raporlama dönemini takiben Grup yönetimi tarafından;

- 7 Nisan 2026 tarihinde, Şirket ile İşveren Bence-Emiroğlu Adi Ortaklığı arasında Bayburt-Gümüşhane Havalimanı Projesi'nin Genel Elektrik İşleri'nin yapımına yönelik olarak 11.700.000 EUR+KDV tutarında sözleşme imzalanmıştır.

- 24 Nisan 2026 tarihinde, Şirket ile İşveren Astaş - Yapı ve Yapı Adi Ortaklığı arasında Mandarin Oriental Etiler Projesi'nin T1 Blok ve Podyum Elektrik İşleri'nin yapımına yönelik olarak 286.071.819 TL+KDV tutarında ilave sözleşme imzalanmıştır.

- 24 Nisan 2026 tarihinde, Pay Geri Alım Programı çerçevesinde gerçekleştirilen geri alım işlemleri neticesinde elde edilen 1.980.206 TL (%2,475) nominal değerli payların tamamının yabancı kurumsal yatırımcıya satış işlemi gerçekleştirilmiştir.

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

Bulunmamaktadır.