

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

31 MART 2025 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.....	6-41
1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6
2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	7
3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	11
4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	11
5. FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	12
6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	13
7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	14
8. STOKLAR	15
9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER.....	15
10. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	15
11. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....	16
12. MADDİ DURAN VARLIKLAR	17
13. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	19
14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	19
15. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ	20
16. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI	20
17. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR.....	21
18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	22
19. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	23
20. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	24
21. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	26
22. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	26
23. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	27
24. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	27
25. GELİR VERGİLERİ	27
26. PAY BAŞINA KAZANÇ	30
27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	30
28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	31
29. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	39
30. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	40
31. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	41
32. FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR	41

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem Dipnot 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2024
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		4.023.096.124	3.852.905.025
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	136.986.693	156.409.138
Ticari Alacaklar		455.686.348	386.734.740
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6	455.686.348	386.734.740
Diğer Alacaklar		6.698.894	8.481.010
-İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	27	60.000	-
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	6.638.894	8.481.010
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıkları	10	3.299.502.614	3.231.628.118
Stoklar	8	39.500.644	3.592.757
Peşin Ödenmiş Giderler		53.160.720	42.877.249
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler	9	53.160.720	42.877.249
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	25	30.207.045	22.689.042
Diğer Dönen Varlıklar	19	1.353.166	492.971
Duran Varlıklar		407.261.059	398.383.025
Diğer Alacaklar		944.803	1.039.875
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	7	944.803	1.039.875
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	11	270.523.274	270.523.274
Maddi Duran Varlıklar	12	39.219.182	40.061.426
Kullanım Hakkı Varlıkları	14	4.780.838	5.746.447
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	13	3.421.372	1.681.477
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	25	81.754.219	72.713.941
Peşin Ödenmiş Giderler	9	6.617.371	6.616.585
TOPLAM VARLIKLAR		4.430.357.183	4.251.288.050

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2024
KAYNAKLAR	Dipnot		
Kısa Vadeli Yükümlülükler		887.902.139	808.020.727
Kısa Vadeli Borçlanmalar	5	98.132.592	69.660.298
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	5	-	28.187.770
Ticari Borçlar		293.429.340	169.853.723
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	6	293.429.340	169.853.723
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	18	30.058.907	19.383.084
Diğer Borçlar		18.112.863	16.293.705
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	27	23.655	26.035
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7	18.089.208	16.267.670
Müşteri Sözleşmelerinde Doğan Yükümlülükler	10	445.016.642	499.954.535
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	25	1.030.416	2.312.565
Kısa Vadeli Karşılıklar		2.121.379	2.375.047
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	18	770.265	887.974
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	1.351.114	1.487.073
Uzun Vadeli Yükümlülükler		672.860.441	654.959.911
Uzun Vadeli Borçlanmalar	5	4.186.544	5.029.881
Diğer Borçlar		13.500	14.858
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7	13.500	14.858
Uzun Vadeli Karşılıklar		16.949.080	14.543.794
-Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	16.949.080	14.543.794
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	25	651.711.317	635.371.378
ÖZKAYNAKLAR		2.869.594.603	2.788.307.412
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		2.869.594.603	2.788.307.412
Ödenmiş Sermaye	20	80.000.000	80.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		693.813.245	693.813.245
Geri Alınmış Paylar(-)	20	(72.140.132)	(68.125.750)
Paylara İlişkin Primler	20	59.944.634	59.944.634
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(11.399.567)	(10.261.115)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	20	(11.399.567)	(10.261.115)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	20	104.479.731	82.086.997
Geçmiş Yıllar Karı/Zararı (-)	20	1.928.456.667	1.190.102.066
Net Dönem Karı/Zararı (-)		86.440.025	760.747.335
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
TOPLAM KAYNAKLAR		4.430.357.183	4.251.288.050

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

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

01 OCAK - 31 MART 2025 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

Kar Ve Zarar Tablosu	Dipnot	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Mart 2024
Sürdürülen Faaliyetler			
Hasılat	21	781.833.837	820.927.929
Satışların Maliyeti (-)	21	(372.966.523)	(362.174.002)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar		408.867.314	458.753.927
Genel Yönetim Giderleri (-)		(28.735.854)	(23.506.110)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	22	38.107.009	43.887.908
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	22	(44.852.120)	(53.688.076)
Esas Faaliyet Karı / Zararı (-)		373.386.349	425.447.649
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	23	220.799	596.932
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	23	-	(2.381.625)
Finansman Geliri (Gideri) Öncesi Faaliyet Kârı/Zararı		373.607.148	423.662.956
Finansman Gelirleri	24	12.793.334	27.085.975
Finansman Giderleri (-)	24	(2.682.250)	(31.396.991)
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları		(279.528.367)	(334.782.497)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Kârı/Zararı		104.189.865	84.569.443
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir / Gideri (-)		(17.749.840)	54.761.476
- Dönem Vergi Gelir / Gideri (-)	25	(1.030.416)	(1.332.811)
- Ertelenmiş Vergi Geliri / Gideri (-)	25	(16.719.424)	56.094.287
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Kârı/Zararı		86.440.025	139.330.919
Durdurulan Faaliyetler Dönem Karı/Zararı (-)			
Dönem Kârı/Zararı		86.440.025	139.330.919
Dönem Karı/Zararının Dağılımı		86.440.025	139.330.919
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
Ana Ortaklık Payları		86.440.025	139.330.919
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)	26	1,081	1,742
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç (Zarar)			

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

01 OCAK - 31 MART 2025 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Mart 2024
Dönem Kârı/Zararı		86.440.025	139.330.919
Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu			
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(1.138.452)	(646.678)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları)	18	(1.517.936)	(862.237)
- Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		379.484	215.559
-- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları Vergi Etkisi	25	379.484	215.559
Diğer Kapsamlı Gelir / Gider		(1.138.452)	(646.678)
Toplam Kapsamlı Gelir		85.301.573	138.684.241

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş VE BAĞLI ORTAKLIĞI

SINIRLI DENETİMDEN GEÇMEMİŞ

31 MART 2025 ve 31 MART 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 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 2024 Bakiyesi	20	80.000.000	693.813.245	-	59.944.634	(5.595.268)	32.061.321	893.259.450	346.868.291	2.100.351.673	212	2.100.351.885
Transferler		-	-	-	-	-	3.571.842	343.296.449	(346.868.291)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(646.678)	-	-	139.330.919	138.684.241	-	138.684.241
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	139.330.919	139.330.919	-	139.330.919
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(646.678)	-	-	-	(646.678)	-	(646.678)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(4.820.514)	-	-	-	-	-	(4.820.514)	-	(4.820.514)
31 Mart 2024 Bakiyesi	20	80.000.000	693.813.245	(4.820.514)	59.944.634	(6.241.946)	35.633.163	1.236.555.899	139.330.919	2.234.215.400	212	2.234.215.612
1 Ocak 2025 Bakiyesi	20	80.000.000	693.813.245	(68.125.750)	59.944.634,0	(10.261.115)	82.086.997	1.190.102.066	760.747.335	2.788.307.412	-	2.788.307.412
Transferler		-	-	-	-	-	22.392.734	738.354.601	(760.747.335)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.138.452)	-	-	86.440.025	85.301.573	-	85.301.573
Dönem Karı (Zararı)		-	-	-	-	-	-	-	86.440.025	86.440.025	-	86.440.025
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)		-	-	-	-	(1.138.452)	-	-	-	(1.138.452)	-	(1.138.452)
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)		-	-	(4.014.382)	-	-	-	-	-	(4.014.382)	-	(4.014.382)
31 Mart 2025 Bakiyesi	20	80.000.000	693.813.245	(72.140.132)	59.944.634,0	(11.399.567)	104.479.731	1.928.456.667	86.440.025	2.869.594.603	-	2.869.594.603

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

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

1 OCAK - 31 MART 2025 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

A. ESAS FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI	Dipnot	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Mart 2024
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(5.366.314)	49.504.244
Dönem Karı (Zararı)		86.440.025	139.330.919
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı (Zararı)		86.440.025	139.330.919
Dönem Net Karı (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		67.893.004	69.560.462
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	12,13,14	3.035.947	2.069.567
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler		1.445.691	3.164.228
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	18	1.309.731	2.774.342
Diğer Karşılıklar (İptalleri) ile İlgili Düzeltmeler	18	135.960	389.886
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler		22.725.766	15.386.185
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		22.725.766	15.386.185
Parasal kayıp kazanç ile ilgili düzeltmeler	30	24.345.661	102.868.705
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	25	16.339.939	(56.309.847)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler	11	-	2.381.624
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(119.133.147)	(152.228.980)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(106.830.364)	60.190.825
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)	6	(106.830.364)	60.190.825
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		1.031.043	(14.434.572)
İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	27	(61.450)	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	7	1.092.493	(14.434.572)
Devam Eden İnşaat ve Taahhüt İşlerinden Doğan Sözleşme Varlıklarındaki Azalış (Artış)	10	(67.874.496)	(272.530.242)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler	8	(35.907.887)	6.632.073
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)	9	(10.284.257)	12.647.809
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		142.466.272	8.820.781
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)	6	142.466.272	8.820.781
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)	18	10.675.823	4.888.333
Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		3.388.807	(309.613)
İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	27	-	93.778
İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	7	3.388.807	(403.391)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)	9	(54.937.893)	47.696.114
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(860.195)	(5.830.488)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)	19	(860.195)	(5.830.488)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		35.199.882	56.662.401
Ödenen Faiz	26	(22.725.766)	(15.386.185)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)	25	(17.840.430)	8.228.028
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI		(2.967.990)	797.312
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	12,13	(2.967.990)	(15.301.979)
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Satımından Kaynaklanan Nakit Girişleri	11	-	16.099.291
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMI		3.088.183	46.012.092
İşletmenin Kendi Paylarını Almasından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	20	(4.014.382)	(4.820.514)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	5	8.026.894	51.181.462
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışlar	5	(924.329)	(348.856)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		(5.246.121)	96.313.648
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		-	-
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp kazanç etkisi		(14.176.324)	(102.268.242)
Nakit Ve Benzerlerinde Meydana Gelen Net Artış	4	(19.422.445)	(5.954.594)
Dönem Başındaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu	4	156.409.138	329.274.039
Dönem Sonundaki Nakit ve Nakit Benzerleri Mevcudu		136.986.693	323.319.445

Ekteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 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 olup, şubesi bulunmamaktadır.

31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönem içinde Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 507 kişi olup finansal durum tablosu tarihi itibarıyla bağlı ortaklık bünyesinde çalışan bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: 379 kişi).

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 80.000.000 TL (31 Aralık 2024: 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 20).

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 2025 hesap dönemine ait finansal tablolar, 12 Mayıs 2025 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 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 yayınlanan 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 yayınlanan TMS taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

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

Grup, 31 Mart 2025 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 yayınlanan 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 yayınlanan 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 2024 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 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 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da 31 Mart 2025 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 2024 tarihi itibarıyla, finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Mart 2025	2.954,69	1,0000	31 Mart 2025
31 Aralık 2024	2.684,55	1,1006	31 Aralık 2024
31 Mart 2024	2.139,47	1,3810	31 Mart 2024

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 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 2025 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 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

- TMS 1 Değişiklikleri- Yükümlülüklerin kısa veya uzun vadeli olarak sınıflandırılması
- TFRS 16 Değişiklikleri- Satış ve geri kirala işlemindeki kira yükümlülüğü
- TMS 1 Değişiklikleri- Kredi sözleşmesi şartları içeren uzun vadeli yükümlülükler
- TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri- Tedarikçi finansmanı anlaşmaları
- TSRS 1- Sürdürülebilirlikle ilgili finansal bilgilerin açıklanmasına ilişkin genel gereklilikler
- TSRS 2- İklimle ilgili açıklamalar

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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.

- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- Değişiklik TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- UMS 1'deki değişiklikler – Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması
- TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı
- TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması TMS 37'deki değişiklikler
- TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemten kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelenmiş Vergi

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

Konsolidasyon Esasları

31 Mart 2025 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 kâr/zararları satın alma tarihinden itibaren konsolide kâr 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

B. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

31 Mart 2025 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 Aralık 2024 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

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	21.395	32.383
Bankadaki nakit		
-Vadeli mevduat	98.723.773	28.681.185
-Vadesiz mevduat	37.319.272	127.340.424
Diğer hazır değerler	922.253	355.146
Toplam	136.986.693	156.409.138

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayları aşağıdaki gibidir:

Döviz Cinsi	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.03.2025	Faiz Oranı	Vade tarihi	31.12.2024
TL	2%-48%	30.06.2025	79.788.256	2%-48%	1.02.2025	13.163.885
EURO	-	-	-	-	-	-
USD	0,4%-3%	30.06.2025	18.935.517	0,4%-1%	1.02.2025	15.517.300
Toplam			98.723.773			28.681.185

Vadeli mevduatların 4.894.692 TL'lik kısmı katılım bankaları kâr payı katılım ortaklığı hesaplarından oluşmaktadır.(31 Aralık 2024: 4.836.193 TL)

Mevduat hesaplarının döviz dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
TL Mevduat	85.771.893	27.179.838
EURO Mevduat	680.034	6.196.034
USD Mevduat	49.591.118	122.645.737
Toplam	136.043.045	156.021.609

Mevduatlar üzerinde blokaj bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar 30. notta açıklanmıştır.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Borçlanmalar	98.132.592	69.660.298
a) Banka kredileri	24.489.092	33.033.712
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	1.333.184	1.498.104
c) Banka Kredi Kartları	72.310.316	35.128.482
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	-	28.187.770
a) Banka kredileri	-	28.187.770
Toplam	98.132.592	97.848.068

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
a) Banka kredileri	-	-
b) Kiralama işlemlerinden borçlar	4.186.544	5.029.881
Toplam	4.186.544	5.029.881

a) Banka Kredileri**31 Mart 2025**

Para Birimi	Ortalama Faiz Oranı	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	Uzun Vadeli
TL	0%-50,59%	24.489.092	-	-
Toplam		24.489.092	-	-

31 Aralık 2024

Para Birimi	Ortalama Faiz Oranı	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	Uzun Vadeli
TL	0,57% -20,53%	33.033.712	28.187.770	-
Toplam		33.033.712	28.187.770	-

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 itibarıyla banka kredilerinin yıllar itibarıyla geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecekler	24.489.092	61.221.482
1-5 yıl içerisinde ödenecekler	-	-
Toplam	24.489.092	61.221.482

Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla katılım bankası kredisi bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: 10.649.028 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

b) Kiralama işlemlerinden borçlar

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

31 Mart 2025		
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
1 yıldan az	1.790.666	1.333.184
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	3.990.627	4.186.544
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	5.781.293	5.519.728

31 Aralık 2024		
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	Asgari Kira Ödemeleri	Asgari Ödemelerin Bugünkü Değeri
1 yıldan az	2.367.179	1.498.104
1 yıldan fazla- 5 yıldan az	3.326.839	5.029.881
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	5.694.018	6.527.985

Kiralama yükümlülüklerinin tamamı Türk Lirasıdır.

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

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

<u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Alıcılar(*)	400.028.862	325.168.462
Alacak senetleri(*)	68.407.285	64.182.653
Eksi: Tahakkuk Etmemiş Geliri	(12.050.839)	(2.455.562)
Şüpheli Ticari Alacaklar(**)	1.245.754	1.979.593
Eksi: Şüpheli Ticari Alacak Karşılığı	(1.245.754)	(1.979.593)
Tfrs 9 karşılık	(698.960)	(160.813)
Toplam	455.686.348	386.734.740

<u>(*) Alıcılar ve Alacak senetleri</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	422.396.090	381.317.528
3-6 Ay Arası Vadeli	46.040.057	8.033.587
Toplam	468.436.147	389.351.115

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

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

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Mart 2024</u>
Dönem Başı Karşılık	2.140.406	2.140.406
TFRS 9 açılış etkisi	(195.692)	(280.213)
Dönem sonu karşılık	1.944.714	1.860.193

b) Ticari Borçlar:

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

<u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Satıcılar	239.876.225	137.985.629
Borç senetleri	61.038.261	34.074.280
Gerçekleşmemiş finansman giderleri (-)	(7.485.146)	(2.206.186)
Toplam	293.429.340	169.853.723

(*) Satıcılar ve Borç Senetleri

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
1-3 Ay Arası Vadeli	298.937.094	168.243.387
3-6 Ay Arası Vadeli	1.977.392	3.816.522
Toplam	300.914.486	172.059.909

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

<u>Kısa Vadeli Diğer Alacaklar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	-	53.960
Diğer Çeşitli Alacaklar	6.638.894	8.427.050
Toplam	6.638.894	8.481.010
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Not 27)	60.000	-
Toplam	6.698.894	8.481.010

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Verilen Depozito ve Teminatlar	944.803	1.039.875
Toplam	944.803	1.039.875

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Ödenecek Vergi ve Fonlar	12.063.325	5.537.962
Ödenecek Diğer Yükümlülükler	360.067	226.035
Diğer Çeşitli Borçlar	5.665.816	10.503.673
Ara Toplam	18.089.208	16.267.670
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Not 27)	23.655	26.035
Toplam	18.112.863	16.293.705

Uzun Vadeli Diğer Borçlar

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Alınan Depozito ve Teminatlar	13.500	14.858
Toplam	13.500	14.858

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

8. STOKLAR

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
İlk Madde ve Malzeme	39.500.220	3.592.333
Ticari Mallar	424	424
Toplam	39.500.644	3.592.757

Grup'un, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla net gerçekleşebilir değeri maliyetinin altında kalan stokları bulunmamaktadır. Bu nedenle stok değer düşüklüğü karşılığı ayrılmamıştır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un 31 Mart 2025 itibarıyla kullanılan kredilere karşılık teminat olarak rehin verilen Stok'u bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

9. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

<u>Peşin Ödenmiş Giderler</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Gelecek Aylara Ait Giderler	14.994.816	818.677
İş Avansları	-	5.288.165
Stoklar İçin Verilen Avanslar	38.165.904	36.770.407
Toplam	53.160.720	42.877.249

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

<u>Peşin Ödenmiş Giderler</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Gayrimenkul Alımı İçin Verilen Avanslar	6.617.371	6.616.585
Toplam	6.617.371	6.616.585

10. MÜŞTERİ SÖZLEŞMELERİNDEN DOĞAN ALACAKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	3.299.502.614	3.231.628.118
Toplam	3.299.502.614	3.231.628.118

Müşteri sözleşmelerine ilişkin varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	3.299.502.614	3.231.628.118
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin varlıklar	-	-
- Yurtiçi inşaat sözleşmelerine ilişkin henüz kazanılmamış varlıklar (*)	3.299.502.614	3.231.628.118

(*) 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 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Alınan Avanslar	445.016.642	499.954.535
Toplam	445.016.642	499.954.535

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

11. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkul hareketleri aşağıdaki gibidir:

1 Ocak 31 Mart 2025			
Gerçeğe Uygun Değeri	Arsa	Binalar	Toplam
Açılış Bakiyesi	3.080.000	242.710.000	245.790.000
Değer Artış/Azalış	309.933	24.423.341	24.733.274
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	3.389.933	267.133.341	270.523.274

1 Ocak 31 Mart 2024			
Gerçeğe Uygun Değeri	Arsa	Binalar	Toplam
Açılış Bakiyesi	30.665.955	318.177.413	348.843.368
Değer Artış/Azalış	4.619.405	47.929.047	52.548.452
Çıkışlar	-	(18.480.916)	(18.480.916)
Kapanış Bakiyesi	35.285.360	347.625.544	382.910.904

Grup Hatay'da bulunan arsaları, Şile, Kartal, Kadıköy, Ümraniye ve Maltepe'de bulunan binalarını Grup ile ilişkisi olmayan SPK lisanslı bağımsız ekspertiz şirketi olan Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş.'ye son olarak 31.12.2024 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	31.12.2024	3.389.933	-	Pazar Yaklaşımı
Şile	31.12.2024	-	131.646.075	Pazar Yaklaşımı
Kadıköy	31.12.2024	-	93.663.414	Pazar Yaklaşımı
Maltepe	31.12.2024	-	41.823.852	Pazar Yaklaşımı
Toplam		3.389.933	267.133.341	

31 Mart 2025 tarihi itibari ile yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Grup'un, cari dönemde yatırım amaçlı gayrimenkullerinden elde ettiği kira geliri 170.268 TL'dir (31 Mart 2024: 492.904 TL).

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller üzerinde 82.221.737 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 87.808.982 TL)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. MADDİ DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Mart 2025	Giriş	Çıkış	31 Mart 2025
Taşıtlar	41.255.027	12.225	-	41.267.252
Demirbaşlar	39.808.651	1.125.409	-	40.934.060
Özel Maliyetler	5.294.961	-	-	5.294.961
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.731.547	-	-	1.731.547
Toplam	88.090.186	1.137.634	-	89.227.820
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Mart 2025	Giriş	Çıkış	31 Mart 2025
Taşıtlar	19.773.161	1.427.353	-	21.200.514
Demirbaşlar	23.466.513	380.157	-	23.846.670
Özel Maliyetler	3.057.539	172.368	-	3.229.907
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.731.547	-	-	1.731.547
Toplam	48.028.760	1.979.878	-	50.008.638
Net Tutar	40.061.426			39.219.182

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 1.979.878 TL'dir (31 Mart 2024: 2.068.296 TL).

31 Mart 2025 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

31 Mart 2025 tarihi itibarı ile maddi duran varlıklar üzerinde 229.737.785 TL tutarında sigorta teminatı bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 143.149.379 TL).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

<u>Maddi Duran Varlıklar</u>	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	31 Mart 2024
Taşıtlar	25.214.395	13.466.803	-	38.681.198
Demirbaşlar	34.734.163	2.090.067	-	36.824.230
Özel Maliyetler	3.125.057	1.842.257	-	4.967.314
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.731.547	-	-	1.731.547
Toplam	64.805.162	17.399.127	-	82.204.289
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	31 Mart 2024
Taşıtlar	14.215.800	1.233.657	-	15.449.457
Demirbaşlar	20.356.990	732.322	-	21.089.312
Özel Maliyetler	2.435.878	102.317	-	2.538.195
Diğer Maddi Duran Varlıklar	1.731.547	-	-	1.731.547
Toplam	38.740.215	2.068.296	-	40.808.511
Net Tutar	26.064.947			41.395.778

(*) Daha önceden maddi duran varlıklarda yer alan Maltepe'deki bina, 31.12.2021 itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkullere transfer edilmiştir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

12. 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
Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	3 Yıl

13. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

<u>Maddi Olmayan Duran Varlıklar</u>	<u>1 Ocak 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>1 Ocak 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2025</u>
Haklar	732.742	-	732.742	2.277.494	-	2.277.494
Geliştirme Maliyetleri	-	-	-	-	1.830.355	1.830.355
Toplam	732.742	-	732.742	2.277.494	1.830.355	4.107.849
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>	<u>1 Ocak 2024</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2024</u>	<u>1 Ocak 2025</u>	<u>Giriş</u>	<u>31 Mart 2025</u>
Haklar	726.829	1.273	728.102	596.017	90.460	686.477
Toplam	726.829	1.273	728.102	596.017	90.460	686.477
Net Tutar	5.913		4.640	1.681.477		3.421.372

Cari dönem itfa giderlerinin toplamı 90.460 TL olup tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (31 Mart 2024: 1.273 TL).

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

	Ekonomik Ömrü
Haklar	3-10 yıl

14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

01 Ocak 31 Aralık 2025

	<u>Ofis</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
Maliyet Bedeli	19.312.178	-	19.312.178
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	19.312.178	-	19.312.178
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(13.565.731)	-	(13.565.731)
Dönem gideri	(965.609)	-	(965.609)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(14.531.340)	-	(14.531.340)
Maddi Duran Varlıklar,net	4.780.838	-	4.780.838

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

14. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

01 Ocak 31 Mart 2024			
	Ofis	Taşıtlar	Toplam
Maliyet Bedeli	16.783.912	-	16.783.912
Alımlar	-	-	-
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	16.783.912	-	16.783.912
Birikmiş Amortismanlar			
Açılış Bakiyesi	(8.432.982)	-	(8.432.982)
Dönem gideri	(839.196)	-	(839.196)
Çıkışlar	-	-	-
Kapanış Bakiyesi	(9.272.178)	-	(9.272.178)
Maddi Duran Varlıklar,net	7.511.734	-	7.511.734

Cari dönem amortisman giderlerinin toplamı 965.609 TL'dir (31 Mart 2024: 839.196 TL). Bu tutarın tamamı (31 Mart 2024: tamamı) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup, ofis, depo ve araçlar dahil olmak üzere birçok varlık kiralamaktadır. Kiralama süresi 2-5 yıldır. (31 Aralık 2024: 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.

15. VARLIKLARDA DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ

Grup tarafından şüpheli alacaklar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. (Not 6)

16. DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

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

31 Mart 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 Mart 2025 tarihi itibarıyla 184.333 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 1.526.684 TL'dir.

31 Aralık 2024

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 2024 tarihi itibarıyla 693.763 TL'dir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

16. 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 indirimi gelmektedir. Grup'un faydalandığı teşvik tutarı 2024 yılı için 4.280.605 TL'dir.

17. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Dava Karşılıkları	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dava Karşılığı	1.351.114	1.487.073
Toplam	1.351.114	1.487.073

Dava karşılıkları, işçiler tarafından açılan işçilik alacakları ile ilgilidir.

Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler:

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek/kefalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

<u>Sirket Tarafından Verilen TRİ'ler (Teminat – Rehin-İpotekler)</u>	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.158.990.662	1.233.341.555
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	1.158.990.662	1.233.341.555

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

17. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 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 2025</u>		
		<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.158.990.662	6.320.322	11.717.400	443.379.466
Toplam	1.158.990.662	6.320.322	11.717.400	443.379.466

<u>Teminat, Rehin, İpotek ve Kefaletler</u>	<u>Toplam TL Karşılıkları</u>	<u>31 Aralık 2024</u>		
		<u>USD</u>	<u>Avro</u>	<u>TL</u>
Teminat Mektupları	1.233.341.555	6.320.322	13.005.365	420.102.763
Toplam	1.233.341.555	6.320.322	13.005.365	420.102.763

Teminat mektuplarının tamamı Grup'un yapmış olduğu elektrik taahhüt proje işleri için verilmiştir. (31 Aralık 2024: tamamı)

Grup'un vermiş olduğu "Diğer TRİK" lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla % 0 'dır. (31 Aralık 2024: % 0).

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Personele borçlar	15.343.792	13.844.289
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	14.715.115	5.538.795
Toplam	30.058.907	19.383.084

<u>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
İzin karşılığı	770.265	887.974
Toplam	770.265	887.974

<u>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Kıdem Tazminatı Karşılığı	16.949.080	14.543.794
Toplam	16.949.080	14.543.794

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Bilanço tarihindeki karşılıklar yıllık %22 beklenen maaş artış oranı ve %22,70 iskonto oranı varsayımına göre, yaklaşık %0,57 gerçek iskonto oranı ve aşağıdaki emekli olma varsayımlarına göre hesaplanmıştır. (31 Aralık 2024: Sırasıyla %22, %22,70 ve %0,57).

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Yıllık İskonto Oranı (%)	0,57	0,57
Emeklilik Olasılığı (%)	97,23	97,23

Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Mart 2025 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, 01 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 46.655,43 TL (31 Aralık 2024 : 41.828,42 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Açılış bakiyesi	14.543.794	11.504.998
Hizmet maliyeti	2.809.704	2.548.839
Faiz maliyeti	18.572	14.210
Parasal (kazanç) / kayıp	(1.517.936)	(862.237)
TFRS 29 Etkisi	1.329.703	1.506.184
İptal edilen kıdem tazminatı	(234.757)	(373.207)
Kapanış bakiyesi	16.949.080	14.338.787

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/kayıpları (1.517.396) TL hesaplanmıştır (31 Mart 2024: (862.237) TL).

19. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

<u>Diğer Dönen Varlıklar</u>	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	187.717	29.416
Diğer	1.165.449	463.555
Toplam	1.353.166	492.971

Diğer Duran Varlıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

20. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ**a) Sermaye**

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki çıkarılmış sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
Ortaklar	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı
Nevhan Gündüz	14.004.892	18%	13.984.892	17%
Orhan Gündüz	24.523.109	31%	24.523.109	31%
Diğer Paylar	41.471.999	52%	41.491.999	52%
Ödenmiş Sermaye	80.000.000	100%	80.000.000	100%

Grup kayıtlı sermaye sistemine geçmiş olup, kayıtlı sermaye tavanı 250.000.000 TL, çıkarılmış sermayesi ise 80.000.000 TL'dir. (31 Aralık 2024: 80.000.000 TL) Bu sermayenin her biri 1 TL nominal bedelli 80.000.000 adet paya bölünmüş olup imtiyazlı pay bulunmamaktadır.

Sermaye Düzeltmesi Farkları

Sermaye Düzeltmesi Farkları

Toplam

31 Mart 2025	31 Aralık 2024
693.813.245	693.813.245
693.813.245	693.813.245

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Paylara İlişkin Primler/İskontolar

Toplam

31 Mart 2025	31 Aralık 2024
59.944.634	59.944.634
59.944.634	59.944.634

Geri Alınmış Paylar

Geri Alınmış Paylar

Toplam

31 Mart 2025	31 Aralık 2024
(72.140.132)	(68.125.750)
(72.140.132)	(68.125.750)

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Geri Alınan Paylar Tebliği (II-22.1) ile 01.08.2024 tarih ve 41/1198 sayılı ilke kararı çerçevesinde, dönem içinde 50.000 TL nominal değerli payın geri alım işlemi gerçekleştirilmiştir. Dönem sonu bakiyesi 1.006.255 TL nominal değerli paylardan oluşmaktadır. Dönem sonunu takiben 1.000.000 TL nominal değerli payın kurumsal yatırımcıya satış işlemi gerçekleştirilmiştir. Son durum itibarıyla geri alınan payların toplam nominal değeri 6.255 TL'dir

Şirket, likidite sağlayıcılığı işlemi kapsamında iktisap edilen payları da, dönem sonlarında geri alınan paylar içinde sınıflandırmakta olup, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in likidite sağlayıcılığı kapsamında geri alınan payı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Geri alınmış paylar özkaynaklarda iktisap değeri üzerinden gösterilmiştir.

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	(11.399.567)	(10.261.115)
Toplam	(11.399.567)	(10.261.115)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1. Tertip Yedek Akçe	32.339.599	13.961.247
Geri Alınmış Paylar için Ayrılan Yedekler	72.140.132	68.125.750
Toplam	104.479.731	82.086.997

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 kardan düşülür. TTK'nın 519. maddesinin c bendi gereğince pay sahiplerine %5 oranında kâr payı ödendikten sonra pay sahipleri ile kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılan kısmın %10'u da genel kanuni yedek akçeye eklenir.

Geçmiş Yıl Karı / Zararları (-)	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 Ocak itibarıyla	1.190.102.066	893.259.451
Önceki yıl kar(zarar)	760.747.335	346.868.292
Yasal Yedeklere Transfer	(22.392.734)	(50.025.677)
Toplam	1.928.456.667	1.190.102.066

Kontrol Gücü Olmayan Paylar	31 Mart 2025	31 Mart 2024
1 Ocak Bakiyesi	-	212
Ana Ortaklık Dışı Kar / (Zarar) Payı	-	-
Toplam	-	212

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

21. HÂSILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Satış Gelirleri (Net)		
Taahhüt Satış Gelirleri	704.798.386	674.928.022
Malzeme Satış Gelirleri	77.035.451	145.999.907
Satış Gelirleri (Net)	781.833.837	820.927.929
	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Satışların Maliyeti (-)		
Satılan Hizmet Maliyeti	(305.428.782)	(248.938.139)
Satılan Ticari Mal Maliyeti	(67.133.002)	(112.686.058)
Amortisman gideri	(404.739)	(549.805)
Satışların Maliyeti	(372.966.523)	(362.174.002)
Brüt Kar / (Zarar)	408.867.314	458.753.927

22. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Kur Farkı Gelirleri	22.040.707	23.923.145
Ertelenmiş Finansman Gelirleri	9.823.053	16.555.090
Teşvik Gelirleri	1.752.497	1.194.351
Banka Promosyon Geliri	20.346	22.043
Fiyat Farkı	195	764
Vade Farkı Gelirleri	-	45.235
Diğer Gelirler	4.470.211	2.147.280
Toplam	38.107.009	43.887.908
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Kur Farkı Giderleri	26.865.048	36.018.908
Ertelenmiş Finansman Giderleri	14.151.318	11.950.014
Kanunen Kabul Edilmeyen Giderler	839.881	5.655.015
Diğer Giderler	2.995.873	64.139
Toplam	44.852.120	53.688.076

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

23. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelirler</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2025</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>
Kira Gelirleri	220.799	596.932
Toplam	220.799	596.932

<u>Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Giderler (-)</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2025</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>
Yatırım Amaçlı Gayrimenkul Satış Zararı	-	2.381.625
Toplam	-	2.381.625

24. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

<u>Finansman gelirleri</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2025</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>
Kur Farkı Gelirleri	7.076.727	21.068.517
Faiz Gelirleri	5.716.607	6.017.458
Toplam	12.793.334	27.085.975

<u>Finansman giderleri (-)</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2025</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>
Faiz ve Komisyon Gideri	2.640.439	31.385.153
Kur Farkı Giderleri	41.811	11.838
Toplam	2.682.250	31.396.991

<u>Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2025</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>
Net parasal pozisyon kazançları / kayıpları	283.334.054	334.782.497
Toplam	283.334.054	334.782.497

25. GELİR VERGİLERİ

	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	1.030.416	11.562.827
Peşin ödenen geçici vergi ve fonlar (-)	-	(9.250.262)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	1.030.416	2.312.565

	<u>01 Ocak– 31 Mart 2025</u>	<u>01 Ocak– 31 Mart 2024</u>
Gelir tablosundaki vergi karşılığı:		
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(1.030.416)	(1.332.811)
Ertelenmiş vergi karşılığı	(16.719.424)	56.094.287
Toplam	(17.749.840)	54.761.476

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

25. GELİR VERGİLERİ (devamı)

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Dönen Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	30.207.045	22.689.042
Toplam	30.207.045	22.689.042

<u>Cari Dönem Vergisiyle İlgili Duran Varlıklar</u>	<u>31 Mart 2025</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Yıllara Sari İşler Kapsamında Ödenen Stopaj	81.754.219	72.713.941
Toplam	81.754.219	72.713.941

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

25. 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 muhasebeleştirmektedir. 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)	
<u>Ertelenen Vergi Varlıkları</u>	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Şüpheli Alacak Karşılık Gideri	1.944.716	2.162.099	486.179	540.525
Dava Karşılıkları	1.351.116	1.487.076	337.779	371.769
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Maliyet Düzeltmeleri	4.093.875.924	3.881.353.610	1.023.468.981	970.338.403
Kredi Faiz Tahakkukları	6.440.316	11.157.948	1.610.079	2.789.487
Kullanılmamış İzin Karşılıkları	770.264	887.973	192.566	221.993
Kıdem Tazminatı Düzeltmesi	16.949.080	14.543.795	4.237.270	3.635.949
Diğer Düzeltmeler	20.779.216	22.424.884	5.194.804	5.606.221
Gelecek yıllara ait mali zarar	248.459.080	273.460.937	62.114.770	68.365.234
Toplam	4.390.569.712	4.207.478.322	1.097.642.428	1.051.869.581
<u>Ertelenen Vergi Yükümlülükleri</u>				
Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Kayıtlı Değerleri ile Vergi Matrahları Arasındaki Fark	(15.563.680)	(148.271.972)	(2.918.190)	(37.067.993)
Maddi ve Maddi Olmayan Varlıkların Kayıtlı Değeri İle Vergi Matrahı Arasındaki Fark	(86.871.548)	(64.195.143)	(21.717.887)	(16.048.786)
Yıllara Yaygın İnşaat Projeleri Gelir Düzeltmeleri	(6.882.673.180)	(6.533.123.189)	(1.720.668.295)	(1.633.280.797)
Mevduat Faiz Tahakkuku	(4.094.368)	(52.592)	(1.023.592)	(13.148)
Diğer Düzeltmeler	(12.103.124)	(3.320.937)	(3.025.781)	(830.234)
Toplam	(7.001.305.900)	(6.748.963.833)	(1.749.353.745)	(1.687.240.958)
Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü), net	(2.610.736.188)	(2.541.485.511)	(651.711.317)	(635.371.377)
<u>Ertelenmiş Vergi Gideri/(Geliri)</u>			(16.339.940)	(257.503.276)
Aktüeryal (Kazanç) / Kayıp Fonuna Dahil Edilen			(379.484)	(1.555.283)
Değerleme Artış Fonundan Mahsup Edilen Tutar			-	-
Döneme ait ertelenmiş vergi geliri / (gideri)			(16.719.424)	(259.058.559)

Ertelenen vergi hareket tablosu aşağıda ki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Dönem başı	635.371.377	377.868.100
Cari Dönem Gelir Tablosu Borç/Alacak Kaydı	16.719.424	(56.094.287)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/ Kayıpları	(379.484)	(215.559)
Toplam	651.711.317	321.558.254

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

26. PAY BAŞINA KAZANÇ

	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	80.000.000	80.000.000
Net dönem karı / zararı (-) (TL)	86.440.025	139.330.919
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Düşen Kar / (Zarar)	1,081	1,742

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

27. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Mart 2025	Alacaklar Kısa Vadeli	Borçlar Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari Olmayan	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	60.000	23.655
Toplam	60.000	23.655

31 Aralık 2024	Alacaklar Kısa Vadeli	Borçlar Kısa Vadeli
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari Olmayan	Ticari Olmayan
Orhan Gündüz	-	26.035
Toplam	-	26.035

Grup'un, 1 Ocak - 31 Mart 2025 ve 1 Ocak - 31 Mart 2024 dönemlerinde ilişkili taraflarla yapılan işlemler aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Kira Gelirleri		
Orhan Gündüz	76.812	104.614
Toplam	76.812	104.614

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı, Üyeleri ve genel müdürden oluşmaktadır. 1 Ocak - 31 Mart 2025 ve 1 Ocak - 31 Mart 2024 dönemlerinde üst yönetime sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak– 31 Mart 2025	01 Ocak– 31 Mart 2024
Kilit Yöneticilere Sağlanan Faydalar		
Üst Yönetime Sağlanan Faydalar	246.568	229.782
Toplam	246.568	229.782

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

28. 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 karlılığını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı Dipnot 5'te açıklanan kredileri de içeren borçlar, Dipnot 4'te açıklanan nakit ve nakit benzerleri ve Dipnot 20'de açıklanan sırasıyla ödenmiş sermaye, paylara ilişkin primler/iskontolar, yeniden değerlendirme ölçüm kazanç ve kayıpları, tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç / kayıpları, kardan 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 2025 ve 1 Ocak - 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla net borç / toplam özkaynak oranı aşağıdaki gibidir;

Sermaye Risk Yönetimi

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Toplam Borçlar	1.560.762.580	1.462.980.638
Eksi:Nakit ve Nakit Benzerleri	(136.986.693)	(156.409.138)
Net Borç	1.423.775.887	1.306.571.500
Toplam Özkaynak	2.869.594.603	2.788.307.412
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	50%	47%

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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

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 oluşturma riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup, işlemlerini yalnızca kredi güvenirliliği 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

31 Mart 2025	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 (*)	-	454.987.388	60.000	7.583.697	3.299.502.614	136.043.045
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	455.686.348	60.000	7.583.697	3.299.502.614	136.043.045
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 değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(698.960)	-	-	-	-
-Net değerinin 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 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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri:

<u>31 Aralık 2024</u>	Alacaklar		Alacaklar		Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf	İlişkili Taraflar	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	-	386.573.927	-	9.520.885	3.231.628.118	156.021.609
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş yada değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	386.734.740	-	9.520.885	3.231.628.118	156.021.609
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)	-	1.979.593	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(1.979.593)	-	-	-	-
-Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (Brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(160.813)	-	-	-	-
-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 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

b.2) Likitide 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 2024

Sözleşme uyarınca vadeler	<u>Defter</u> <u>Değeri</u>	<u>Beklenen</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar</u> <u>toplamı</u>	<u>1-3 ay arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	413.874.839	421.608.050	389.786.622	27.830.801	3.990.627
Banka Kredileri	24.489.092	24.489.092	-	24.489.092	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	5.519.728	5.781.293	426.349	1.364.317	3.990.627
Banka Kredi Kartları	72.310.316	72.310.316	72.310.316	-	-
Ticari Borçlar	293.429.340	300.914.486	298.937.094	1.977.392	-
Diğer Borçlar	18.126.363	18.112.863	18.112.863	-	-

31 Aralık 2024

Sözleşme uyarınca vadeler	<u>Defter</u> <u>Değeri</u>	<u>Beklenen</u> <u>nakit</u> <u>çıkışlar</u> <u>toplamı</u>	<u>1-3 ay arası</u>	<u>3-12 ay</u> <u>arası</u>	<u>1-5 yıl</u> <u>arası</u>
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	289.040.235	295.984.792	282.714.656	6.537.214	6.732.922
Banka kredileri	61.221.482	62.533.519	62.240.018	293.501	-
Faaliyet Kiralaması Borçları	6.527.985	9.969.177	809.064	2.427.191	6.732.922
Banka Kredi Kartları	35.128.482	35.128.482	35.128.482	-	-
Ticari Borçlar	169.853.723	172.059.909	168.243.387	3.816.522	-
Diğer Borçlar	16.308.563	16.293.705	16.293.705	-	-

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

28. 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 2025 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	277.101.115	2.471.329	4.515.020
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	50.258.727	1.312.800	16.708
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	327.359.842	3.784.129	4.531.728
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)	327.359.842	3.784.129	4.531.728
10. Ticari Borçlar	169.143.740	2.344.752	1.980.074
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	169.143.740	2.344.752	1.980.074
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)	169.143.740	2.344.752	1.980.074
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	158.216.102	1.439.377	2.551.654

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI**31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

28. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)**Kur Değişimin Etkileri(devamı)**

31 Aralık 2024 Döviz Pozisyonu Tablosu	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	243.536.871	2.659.115	3.473.000
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	128.841.787	3.163.603	153.215
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	372.378.658	5.822.718	3.626.215
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)	372.378.658	5.822.718	3.626.215
10. Ticari Borçlar	69.909.348	577.426	1.175.162
11. Finansal Yükümlülükler	-	-	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükler	-	-	-
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	69.909.348	577.426	1.175.162
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)	69.909.348	577.426	1.175.162
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	302.469.310	5.245.292	2.451.053

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, kâr/zararda ve diğer öz kaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

31 Mart 2025**Vergi Öncesi Kar / (Zarar)**

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	5.435.894	(5.435.894)
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	5.435.894	(5.435.894)
4 -Avro net varlık / yükümlülük	10.385.717	(10.385.717)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	10.385.717	(10.385.717)
Toplam (3+6+9)	15.821.611	(15.821.611)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

b) Finansal Risk Faktörleri (devamı)

b.2.1) Kur Riski Yönetimi (devamı)

31 Aralık 2022

Vergi Öncesi Kar / (Zarar)

	Yabancı paranın %10 değer kazanması	Yabancı paranın %10 değer kaybetmesi
1-ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	18.475.649	(18.475.649)
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3-ABD Doları net etki (1 +2)	18.475.649	(18.475.649)
4 -Avro net varlık / yükümlülük	9.005.880	(9.005.880)
5 -Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6 -Avro net etki (4+5)	9.005.880	(9.005.880)
Toplam (3+6+9)	27.481.529	(27.481.529)

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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibi belirtilmiştir:

Sabit faizli finansal araçlar	<u>31 Mart 2024</u>	<u>31 Aralık 2024</u>
Finansal Borçlar (Not 5)	30.008.820	67.749.467
Nakit ve Nakit Benzerleri (Not 4)	98.723.773	28.681.185

Grup'un finansal yükümlülüklerinin tamamı sabit faizli kredilerden oluşmaktadır. Bu nedenle, faiz değişimlerine ilişkin olarak herhangi bir faiz oranı riski hesaplaması yapılmamıştır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

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

31 Mart 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	-	-	136.986.693	136.986.693	4
Ticari alacaklar	-	-	455.686.348	455.686.348	6
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	30.008.820	30.008.820	5
Ticari borçlar	-	-	293.429.340	293.429.340	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	72.310.316	72.310.316	5

31 Aralık 2024	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	-	-	156.409.138	156.409.138	4
Ticari alacaklar	-	-	386.734.740	386.734.740	6
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	67.749.467	67.749.467	5
Ticari borçlar	-	-	169.853.723	169.853.723	6
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	35.128.482	35.128.482	5

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

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

29. 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 indirekt 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 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarı ile gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlıkları bulunmamaktadır.

30. 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 2025
Finansal Durum Tablosu Kalemleri	(230.035.411)
Stoklar	208.840
Diğer Dönen Varlıklar	19.710
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	58.816.835
Maddi Duran Varlıklar	3.888.067
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	(863.004)
Diğer Duran Varlıklar	(1.602.733)
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.491
Ödenmiş Sermaye	(70.747.832)
Geri Alınmış Paylar	4.904.051
Hisse Senedi İhraç Primleri	(5.480.590)
Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)	938.148
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(23.455.509)
Geçmiş Yıllar Karları	(196.663.885)
Kar veya Zarar Tablosu Kalemleri	(49.492.956)
Hasılat	(8.726.457)
Satışların Maliyeti	8.180.324
Genel Yönetim Giderleri	2.399.839
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir/Giderler	(76.875)
Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelir/Giderler	(5.799)
Finansman Gelir/Giderleri	(8.946)
Ertelenmiş Vergi Gideri	(51.255.042)
Toplam	(279.528.367)

ORGE ENERJİ ELEKTRİK TAAHHÜT A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIĞI

31 MART 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir).

31. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Raporlama dönemini takiben Grup yönetimi tarafından;

-Devam eden Mandarin Oriental Etiler Projesi'nde 79.467.161 TL keşif artışına yönelik anlaşma imzalanmıştır.

-Geri alınmış paylardan 1.000.000 TL nominal değerli payın kurumsal yatırımcıya satış işlemi gerçekleştirilmiştir.

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

Bulunmamaktadır.