

**A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**1 OCAK – 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR**

<u>İÇİNDEKİLER</u>	<u>SAYFA</u>
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR	6-44

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 ve 31 ARALIK 2025 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM
TABLoları

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot	<i>(Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Cari Dönem</i> 31 Mart 2026	<i>(Bağımsız Denetimden Geçmiş) Önceki Dönem</i> 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	5	20.373.979	49.629.014
Finansal Yatırımlar	8	188.449.262	133.497.080
Ticari Alacaklar		32.059.705	37.737.426
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	6	32.059.705	37.737.426
Diğer Alacaklar		5.661.881	5.317.508
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4,7	5.295.068	5.295.089
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	7	366.813	22.419
Stoklar	11	5.641.221	5.447.955
Peşin Ödenmiş Giderler	9	4.457.832	3.807.058
Diğer Dönen Varlıklar	10	1.243.138	1.708.441
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		257.887.018	237.144.482
Duran Varlıklar			
Diğer Alacaklar		669.606	653.871
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	7	669.606	653.871
Maddi Duran Varlıklar	12	4.107.800.172	4.000.211.861
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	13	545.201	606.182
Peşin Ödenmiş Giderler	9	33.978	727.657
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		4.109.048.957	4.002.199.571
TOPLAM VARLIKLAR		4.366.935.975	4.239.344.053

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 ve 31 ARALIK 2025 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM
TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Cari Dönem 31 Mart 2026	(Bağımsız Denetimden Geçmiş) Önceki Dönem 31 Aralık 2025
KAYNAKLAR	Dipnot		
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	15	206.184.450	203.794.836
<i>Banka Kredileri</i>		206.184.450	203.794.836
Ticari Borçlar		15.330.350	14.389.588
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	4,6	2.663	--
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	6	15.327.687	14.389.588
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	17	355.641	223.714
Diğer Borçlar		625.242	641.228
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	7	625.242	641.228
Kısa Vadeli Karşılıklar	16	3.069.648	2.945.540
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		220.278	193.866
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		2.849.370	2.751.674
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	10	3.131.602	5.759.599
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		228.696.933	227.754.505
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	15	301.532.473	323.822.583
<i>Banka Kredileri</i>		301.532.473	323.822.583
Uzun Vadeli Karşılıklar	16	302.522	279.388
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		302.522	279.388
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	18	460.804.756	431.186.292
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		762.639.751	755.288.263
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		3.375.599.291	3.256.301.285
Ödenmiş Sermaye	19	55.000.000	55.000.000
Paylara İlişkin Primler	19	95.698.212	95.698.212
Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi	19	(67.141.244)	(67.141.244)
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	19	286.476.752	286.476.752
<i>Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları</i>		286.476.752	286.476.752
Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	19	2.365.964.904	2.250.285.338
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		2.365.964.904	2.250.285.338
Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler	19	1.666.155	1.666.155
Geçmiş Yıllar Kârları/Zararları	19	634.316.072	557.650.586
Dönem Net Kârı/Zararı		3.618.440	76.665.486
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		3.375.599.291	3.256.301.285
TOPLAM KAYNAKLAR		4.366.935.975	4.239.344.053

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 ve 2025 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA DÖNEMLERE AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI ve DİĞER KAPSAMLI GELİR
TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

KÂR VEYA ZARAR KISMI	Dipnot	<i>(Bağımsız</i>	<i>(Bağımsız</i>
		<i>Denetimden</i>	<i>Denetimden</i>
		<i>Geçmemiş)</i>	<i>Geçmemiş)</i>
		<i>Cari Dönem</i>	<i>Önceki Dönem</i>
		1 Ocak - 31	1 Ocak - 31
		Mart 2026	Mart 2025
Hasılat	20	68.897.288	71.858.089
Satışların Maliyeti (-)	20	(60.050.892)	(67.272.990)
Brüt Kârı/Zararı		8.846.396	4.585.099
Genel Yönetim Giderleri (-)	21	(5.756.253)	(4.862.781)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	22	6.725.563	102.173
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	22	(297.456)	(4.386.713)
Esas Faaliyet Kârı/Zararı		9.518.250	(4.562.222)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	23	13.522.798	5.166.229
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET			
KÂRI/ZARARI		23.041.048	604.007
Finansman Giderleri (-)	24	(6.668.390)	(10.528.845)
Finansman Gelirleri (+)	24	1.296.618	1.042.093
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ			
ÖNCESİ KÂRI/ZARARI		17.669.276	(8.882.745)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/Geliri		(14.050.836)	(9.253.270)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	18	(14.050.836)	(9.253.270)
DÖNEM KÂRI/ZARARI		3.618.440	(18.136.015)
Ana Ortaklık Payları		3.618.440	(18.136.015)
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI			
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		--	--
Kâr veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		115.679.566	190.439.881
Yabancı Para Çevrim Farkları		115.679.566	190.439.881
TOPLAM DİĞER KAPSAMLI GELİR		115.679.566	190.439.881
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		119.298.006	172.303.866
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı		119.298.006	172.303.866
Ana Ortaklık Payları		119.298.006	172.303.866
Toplam kapsamlı gelir adi pay başına kazanç		2,17	3,13
Sürdürülen Faaliyetlerden Adi Pay Başına Kazanç		0,07	(0,33)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2026 ve 2025 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi			Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Birikmiş karlar			Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	
	Ödenmiş Sermaye	İşletmelerin Etkisi	Paylara İlişkin Primler/İskontolar	Yabancı para çevrim farkları	Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kârları/ Zararları	Dönem Net Kârı/ Zararı	Özkaynaklar Toplamı	Özkaynaklar Toplamı
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla	55.000.000	(67.141.244)	95.698.212	1.696.974.910	199.576.396	--	322.708.215	236.608.526	2.539.425.015	2.539.425.015
Transfer	--	--	--	--	--	--	236.608.526	(236.608.526)	--	--
Toplam Kapsamlı Gelir	--	--	--	190.439.881	--	--	--	(18.136.015)	172.303.866	172.303.866
31 Mart 2025 tarihi itibarıyla	55.000.000	(67.141.244)	95.698.212	1.887.414.791	199.576.396	--	559.316.741	(18.136.015)	2.711.728.881	2.711.728.881
1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla	55.000.000	(67.141.244)	95.698.212	2.250.285.338	286.476.752	1.666.155	557.650.586	76.665.486	3.256.301.285	3.256.301.285
Transfer	--	--	--	--	--	--	76.665.486	(76.665.486)	--	--
Toplam Kapsamlı Gelir	--	--	--	115.679.566	--	--	--	3.618.440	119.298.006	119.298.006
31 Mart 2026 tarihi itibarıyla	55.000.000	(67.141.244)	95.698.212	2.365.964.904	286.476.752	1.666.155	634.316.072	3.618.440	3.375.599.291	3.375.599.291

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 ve 2025 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		(Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Cari Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2026	(Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Önceki Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2025
	Dipnot		
A. İşletme Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(63.787.597)	(153.412.873)
Dönem Kârı/Zararı		3.618.440	(18.136.015)
Dönem Net Kârı (Zararı) Mutabakatıyla İlgili Düzeltmeler		(71.467.298)	(130.289.737)
Amortisman ve İtfa Gideri İle İlgili Düzeltmeler	12,13	33.993.313	29.554.155
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler	16	103.893	(351.277)
Faiz (Gelirleri) ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	24	5.135.347	9.486.752
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		(122.499.761)	(178.232.637)
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) İle İlgili Düzeltmeler	8	(2.250.926)	--
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	18	14.050.836	9.253.270
İşletme sermayesindeki gerçekleşen değişimler		4.061.261	(4.987.121)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		5.677.721	(7.602.213)
Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(360.108)	(416.972)
Stoklardaki Azalışlar (Artışlar) İle İlgili Düzeltmeler		(193.266)	(2.726.974)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		42.905	(2.109.054)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		940.762	7.456.843
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)		131.927	53.191
Diğer Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(2.643.983)	289.293
Diğer dönen ve duran varlıklardaki değişim		465.303	68.765
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(63.787.597)	(153.412.873)
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(46.326.130)	(7.889.767)
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edinimi İçin Yapılan Nakit Çıkışları		(135.587.829)	(7.889.767)
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri		89.261.699	--
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(34.820.874)	20.855.283
Borç ödemelerine ilişkin nakit giriş ve (çıkışları), net		(29.685.527)	30.342.035
Ödenen Faiz	24	(6.431.965)	(10.528.845)
Alınan Faiz	24	1.296.618	1.042.093
Yabancı Para Çevrim Farklarının Etkisinden Önce Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış (Azalış) (A+B+C)		(144.934.601)	(140.447.357)
D. Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		115.679.566	190.456.128
Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış (Azalış) (A+B+C+D)		(29.255.035)	50.008.771
E. Dönem Başı Nakit ve Nakit Benzerleri		49.629.014	8.657.893
Dönem Sonu Nakit ve Nakit Benzerleri (A+B+C+D+E)		20.373.979	58.666.664

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Genel Bilgi

A1 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. (Şirket), yurtiçi ve yurtdışında elektrik üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması ve özellikle Güneş Enerjisi olmak üzere Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından enerji elde etmek amacıyla 26 Aralık 2014 tarihinde H15 Solar Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. unvanı ile kurulmuş, Beşiktaş 25. Noterliğinin 18 Mart 2021 tarih 6320 sayılı tasdikli, 15 Mart 2021 Genel Kurul Kararı ile unvan “Kartal Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.” olarak değiştirilmiştir. Şirket, esas sözleşmesinin “Şirket Unvanı” başlıklı 2’nci maddesini, Sermaye Piyasası Kurulu’nun 14.02.2025 tarihli ve E-29833736-110.03.03-67873 sayılı uygun görüşü ile T.C. Ticaret Bakanlığı’nın 24.02.2025 tarihli ve E-67300147-431.99-00106582158 sayılı izni doğrultusunda tadil etmiş, söz konusu tadil 25.04.2025 tarihinde gerçekleştirilen olağan genel kurul toplantısında onaylanmış ve 29.04.2025 tarihinde Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil ve ilan edilmiştir. Bu kapsamda, şirketin unvanı “A1 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.” olarak değiştirilmiştir.

Konsolide finansal tablolar açısından, A1 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ve konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin tamamı “Grup” olarak adlandırılmaktadır.

Şirketin adresi “Esentepe Mah. Büyükdere Cad. Levent Plaza Blok No: 173 İç Kapı No: 18 Şişli/İSTANBUL” olup, İstanbul Ticaret Siciline 298884 sicil numarası ile kayıtlıdır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (SPK) kayıtlı olup, hisselerinin %80’i halka açıktır. 16 Temmuz 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul’da (BİST) işlem görmektedir.

Grup’un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı 4’tir (31 Aralık 2025:5).

Grup’un sermayesi 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 55.000.000 adet paydan oluşmaktadır. Payların itibari değeri pay başına 1 TL’dir (31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 55.000.000 adet pay, itibari pay değeri pay başına 1 TL’dir).

Ortaklar	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı
Pardus Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	3.300.000	6%	3.300.000	6%
İCG Finansal Danışmanlık A.Ş.	2.750.000	5%	2.750.000	5%
A1 Capital Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	2.750.000	5%	2.750.000	5%
Güler Yatırım Holding A.Ş.	2.200.000	4%	2.200.000	4%
Diğer (Halka Açık Kısım)	44.000.000	80%	44.000.000	80%
Ödenmiş Sermaye	55.000.000	100%	55.000.000	100%

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan muhasebe standartları ve TFRS’ye uygunluk beyanı

Grup’un, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensipleri ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Finansal tablolar, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Finansal tablolar, kısa vadeli finansal yatırımlar haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Grup’un finansal tabloları KGK tarafından 660 sayılı Kanun Hükmünde Kararname’nin (“KHK”) 9’uncu maddesinin (b) bendine dayanarak geliştirilen 2 Haziran 2016 tarihli ve 30 sayılı Kurul kararıyla onaylanan 2016 TMS Taksonomisi’ni kullanırken, 2016 TMS Taksonomisi, TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat ve TFRS 16 Kiralamalar Standartları çerçevesinde 15 Nisan 2019 tarihinde güncellenerek, mevzuatta terim birlikteliğini sağlamak amacıyla 2019 TFRS Taksonomisi adıyla yeniden yayımlanmıştır. Yıllık finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Uygulanan muhasebe standartları ve TFRS’ye uygunluk beyanı (devamı)

Grup, 31 Mart 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK’nın Seri: II, 14.1 No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem konsolide finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2025 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır

Ekli finansal tablolar, gerçeğe uygun değeri ile ölçülen maddi duran varlıklar ve finansal yatırımlar haricinde tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır.

Finansal tabloların onaylanması

1 Ocak – 31 Mart 2026 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 7 Mayıs 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Grup Yönetimi’nin ve ilgili düzenleyici kurumların konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Geçerli Para Birimi ve Finansal Tablo Sunum Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin konsolide finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda fonksiyonel olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir (‘geçerli para birimi’). Grup’un ikamet ettiği ülkenin para biriminin Türk Lirası (TL) olmasına rağmen Grup’un geçerli para birimi ABD Doları’dır. Grup’un faaliyetleri üzerinde ABD Doları’nın etkisi önemlidir ve ABD Doları Grup’la alakalı durumların altında yatan ekonomik özü yansıtır. Konsolide finansal tablolar, Grup’un finansal tablo sunum para birimi olan Türk Lirası (TL) kullanılarak sunulmuştur.

Kullanılan Para Birimi

Yasal kayıtlarını fonksiyonel para birimi dışında bir para biriminde tutulması durumunda, finansal tablolar öncelikli olarak fonksiyonel para birimine çevrilmekte, ardından ise Grup’un sunum para birimi olan TL’ye geri çevrilmektedir.

Türkiye’deki şirketler için, yasal kayıtların tutulduğu TL’den fonksiyonel para birimi olan USD’ye aşağıda açıklanan esaslar çerçevesinde çevrim yapılmıştır;

- Parasal olan aktif ve pasif hesaplar, bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan T.C. Merkez Bankası (“TCMB”) döviz alış kuru ile fonksiyonel para birimine çevrilmiştir.
- Parasal olmayan kalemler ise işlem tarihinde geçerli TCMB döviz alış kurları ile fonksiyonel para birimine çevrilmiştir.
- Gelir tablosu hesapları, amortisman giderleri hariç, işlem tarihindeki kurlardan fonksiyonel para birimine çevrilmiştir.
- Sermaye tarihsel maliyetlere göre takip edilmiştir.

Yukarıdaki çevrimler sonucu oluşan çevrim farkları kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden gelirler/giderler hesap grubu altında kaydedilmiştir.

TMS 21 (“Kur Değişimlerinin Etkileri”) kapsamında finansal tablolar fonksiyonel para birimi Amerikan Doları’ndan TL’ye aşağıda belirtilen şekilde çevrilmiştir:

- Aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihi itibarıyla TCMB kurlarıyla çevrilmiştir,
- Gelir ve gider kalemleri ilgili işlem tarihindeki kayıtlı kurlar kullanılarak Amerikan Doları’ndan TL’ye çevrilmiştir.

Yukarıda bahsedilen çevrimlerden kaynaklanan çevrim farkı karları veya zararları özsermayenin altında yabancı para çevrim farkları hesabında gösterilmiştir. Şirket’in sermaye hesabı, nominal sermaye tutarı üzerinden gösterilmiş, diğer tüm özsermaye kalemleri tarihi TL değerlerinden tutulup, oluşan tüm farklar yabancı para çevrim farkları hesabında muhasebeleştirilmiştir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirme amacı olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olması durumlarında net olarak gösterilirler.

Konsolidasyon Esasları

Ana Ortaklık Şirket’in doğrudan veya dolaylı olarak, %50 veya daha fazla hissesine sahip olduğu veya %50 üzerinde oy hakkı sahibi olduğu veya faaliyetleri üzerinde kontrol hakkına sahip olduğu şirketler “tam konsolidasyon” yöntemine tabi tutulmuştur. Ana Ortaklık Şirket kendi yararına mali ve idari politikaları belirleme hakkına sahipse kontrol söz konusu olmaktadır. Ana Ortaklık Şirket’in, yönetimine ve işletme politikalarının belirlenmesine katılma anlamında devamlı bir bağının ve/veya doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisinin bulunduğu ya da sermayesinde yüzde yirmi veya daha fazla, yüzde elliden az oranda paya veya bu oranda yönetime katılma hakkına sahip bulunduğu şirketler “özkaynak yöntemi”ne tabi tutulmaktadır.

Tam konsolidasyon yöntemi

Tam konsolidasyon yönteminde uygulanan esaslar aşağıdaki gibidir:

- Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin uyguladıkları muhasebe politikaları Ana Ortaklık Şirket’in muhasebe politikalarına uygun hale getirilmiştir.
- Ana Ortaklık Şirket’inin konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklığın özkaynaklarında sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların bağlı ortaklığın Ana Ortaklık Şirket’in muhasebe politikalarına uygun hale getirilmiş finansal durum tablosunun özkaynaklarında temsil ettiği değerden mahsup edilmiştir.
- Ana Ortaklık Şirket ile bağlı ortaklıkların ödenmiş sermayesi ve satın alma tarihindeki öz sermayeleri dışındaki finansal durum tablosu kalemleri toplanmış ve yapılan toplama işleminde, konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları karşılıklı indirilmiştir.
- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilmiş ve konsolide finansal durum tablosunda “Kontrol Gücü Olmayan Paylar” hesabında gösterilmiştir.
- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların sahip olduğu Ana Ortaklık Şirket’e ait hisse senetleri Ana Ortaklık Şirket’in sermayesi ile karşılıklı indirilmiştir.
- Ana Ortaklık Şirket ile bağlı ortaklıkların kar veya zarar tablosu kalemleri ayrı ayrı toplanmış ve birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri ilgili hesaplarla karşılıklı mahsup edilmiştir.
- Hesap dönemi içinde elde edilen bağlı ortaklıklar için kar veya zarar tablosu kalemlerinin toplanmasında bağlı ortaklığın elde edildiği tarihten sonra gerçekleşenler dikkate alınmıştır.

Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların net dönem kâr veya zararlarından konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıklar dışındaki paylara isabet eden kısım “Kontrol Gücü Olmayan Paylar” hesabında gösterilmiştir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 ekli konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklara ait detaylar aşağıdadır.

Bağlı Ortaklıklar	Sahiplik Oranı		Faaliyet Konusu
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
Alsun İşletme ve Yönetim A.Ş.	100%	100%	Elektrik Enerjisi Üretimi
Anilin-E Prodok. Yay. Tic. A.Ş.	100%	100%	Elektrik Enerjisi Üretimi
Osdas Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	100%	100%	Elektrik Enerjisi Üretimi
Büyükdere Güneş Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%	Elektrik Enerjisi Üretimi
Makascı Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%	Elektrik Enerjisi Üretimi

Alsun İşl. ve Yön. A.Ş.: 14 Haziran 2018 tarihinde kurulmuş olup, merkez adresi “Esentepe Mh. Büyükdere Cd. Levent Plaza No:173 /30 Şişli/İSTANBUL”dur. Şirketin faaliyet konularından biri elektrik enerjisi üretimi olup bu amaçla, Manisa’nın Dombaylı, Başbüyük, Esenyazı, Attalos ve Adala bölgelerinde 469 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 27.704,48 kWp, Sivas’ın İmamdamı bölgesinde 132 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 6.576,24 kWp, Denizli’nin Çorbacılar bölgesinde 92 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 2.798,40 kWp, Aksaray’ın Ağzıkarahan bölgesinde 44 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 2.386 kWp kapasiteli Güneş Enerji Santrallerine sahiptir.

Anilin-E Prod An. Aj. Yay. Tan. Org. Tic. A.Ş.: 14 Mart 2016 tarihinde kurulmuş olup, merkez adresi “Esentepe Mh. Büyükdere Cd. Levent Plaza No:173 /30 Şişli/İSTANBUL” dur. Şirketin faaliyet konularından biri elektrik enerjisi üretimi olup bu amaçla, Sivas’ın İmamdamı bölgesinde yaklaşık 32 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 1.119,36 kWp kapasiteli Güneş Enerji Santraline sahiptir.

Osdas Enerji Üret. A.Ş.: 14 Mart 2016 tarihinde kurulmuş olup, merkez adresi “Esentepe Mh. Büyükdere Cd. Levent Plaza No:173 /30 Şişli/İSTANBUL” dir. Şirketin faaliyet konularından birielektrik enerjisi üretimi olup bu amaçla, Sivas’ın İmamdamı bölgesinde yaklaşık 25 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 1.119,36 kWp kapasiteli Güneş Enerji Santraline sahiptir.

Büyükdere Güneş Enerji Üretim A.Ş.: 19 Ağustos 2015 tarihinde kurulmuş olup, merkez adresi 'Esentepe Mh. Büyükdere Cd. Levent Plaza No:173 /30 Şişli/İSTANBUL dur. Şirketin faaliyet konularından biri elektrik enerjisi üretimi olup bu amaçla, Ankara’nın Karataş bölgesinde yaklaşık 64.672 (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 4.697,36 kWp kapasiteli Güneş Enerji Santraline sahiptir.

Ayrıca, Alanya’nın Karamanlar bölgesinde yaklaşık 64.672 (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 4.747,68 kWp kapasiteli Güneş Enerji Santrallerine sahiptir.

Makascı Enerji Üretim A.Ş. : 2 Mart 2013 tarihinde kurulmuş olup, merkez adresi “Esentepe Mh. Büyükdere Cd. Levent Plaza No:173 /30 Şişli/İSTANBUL” dur. Şirketin faaliyet konularından biri elektrik enerjisi üretimi olup bu amaçla, Konya’ın Yunak bölgesinde yaklaşık 38 bin (m2) alan üzerine kurulu ve kurulu gücü 2.265,12 kWp kapasiteli Güneş Enerji Santraline sahiptir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.2. Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

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

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

a) 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

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

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Mayıs 2024’te KGG, TMS 21’e yönelik değişiklikler yayımlanmıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.

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

Bu değişiklikler, yatırımcı işletmelerin iştirak veya iş ortaklıklarına yaptığı varlık satışları ve katkılarının muhasebeleştirilmesi ile ilgili yeni rehberlik sunmakta olup, söz konusu işlemlerin finansal tablolarda nasıl raporlanacağına dair netlik sağlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2026 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.2. Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler (devamı)

Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

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

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişik.) : Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişik.) : Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS 19 : Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar

TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler - 11. Değişiklik

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

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

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

TFRS 17 – Sigorta Sözleşmeleri

KGK Şubat 2019’da sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17’yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. KGK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2026 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişik.) : Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

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

Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için TFRS 7’ye ilave açıklamalar eklenmiştir. Söz konusu değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama döneminde yürürlüğe girecektir. İşletmelerin, finansal varlıkların sınıflandırılması ile bununla ilgili açıklamalara yönelik değişiklikleri erken uygulaması ve diğer değişiklikleri sonrasında uygulaması mümkündür. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişik.) : Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

KGK, Ağustos 2025’te “Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler” değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7’ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, kendi için kullanım istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girmektedir. Erken uygulamaya izin verilmekte olup erken uygulama durumunda bu husus dipnotlarda açıklanır. Kendi için kullanım hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.2. Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler (devamı)

Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

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

TFRS 19 : Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar

Ağustos 2025 tarihinde KGK, belirli işletmeler için, TFRS’lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan TFRS 19’u yayımlamıştır. Aksi belirtilmedikçe, TFRS 19’u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer TFRS’lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde TFRS’lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme TFRS 19’u uygulamayı seçebilecektir. TFRS 19, 1 Ocak 2027 tarihi ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girmekle birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu Standardın erken uygulanması tercih edildiğinde, bu husus dipnotlarda açıklanır. Bu Standardın ilk kez uygulandığı ilk raporlama döneminde (yıllık ya da ara dönem), karşılaştırmalı dönem için sunulan açıklamaların, TFRS 19 uyarınca cari dönemde yer verilen açıklamalar ile uyumlu hale getirilmesi gerekir.

TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler - 11. Değişiklik

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

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

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.2. Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler (devamı)

Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17’de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

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

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

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup’un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 İşletmenin Sürekliliği

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.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

2.5.1 İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar, konsolide finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır. Söz konusu kişinin:

- Raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda.
- Raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda.
- Raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.

(v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.

(vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde. (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.2 Hasılat

Grup, TFRS 15, “Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat standardı” doğrultusunda aşağıda yer alan beş aşamalı model kapsamında hasılatı konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirmektedir.

- Müşteriler ile yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem bedelinin belirlenmesi
- İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtılması
- Hasılatın muhasebeleştirilmesi Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirerek, söz konusu mal veya hizmetleri devretmeye yönelik verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir.

Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır. Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe, bu edim yükümlülüğüne tekabül eden işlem bedelini hasılat olarak konsolide finansal tablolarına kaydeder. Mal veya hizmetlerin kontrolü müşterilerin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) mal veya hizmet devredilmiş olur. Grup, satışı yapılan mal veya hizmetin kontrolünün müşteriye devrini değerlendirirken,

- a) Grup’un mal veya hizmete ilişkin tahsil hakkına sahipliği,
- b) Müşterinin mal veya hizmetin yasal mülkiyetine sahipliği,
- c) Mal veya hizmetin zilyetliğinin devri,
- d) Müşterinin mal veya hizmetin mülkiyetine sahip olmaktan doğan önemli risk ve getirilere sahipliği,
- e) Müşterinin mal veya hizmeti kabul etmesi koşullarını dikkate alır.

Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteriye taahhüt ettiği mal veya hizmetin devir tarihi ile müşterinin bu mal veya hizmetin bedelini ödediği tarih arasında geçen sürenin bir yıl veya daha az olacağını öngörmesi durumunda, taahhüt edilen bedelde önemli bir finansman bileşeninin etkisi için düzeltme yapmamaktadır. Diğer taraftan, hasılatın içerisinde önemli bir finansman unsuru bulunması durumunda, hasılat değeri gelecekte oluşacak tahsilatların, finansman unsuru içerisinde yer alan faiz oranı ile indirgenmesi ile tespit edilir. Fark, tahakkuk esasına göre esas faaliyetlerden diğer gelirler olarak ilgili dönemlere kaydedilir.

2.5.3 Temettü ve Faiz Geliri

Temettü ve Faiz Geliri kalan anapara bakiyesi ve ilgili finansal varlıktan beklenen ömrü boyunca elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın net defter değerine getiren efektif faiz oranına göre ilgili dönemde tahakkuk ettirilir. Hisse senedi yatırımlarından elde edilen temettü geliri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman kayda alınır.

2.5.4 Stoklar

Stoklar maliyetin ya da net gerçekleştirilebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Sabit ve değişken genel üretim giderlerinin bir kısmını da içeren maliyetler stokların bağlı bulunduğu sınıfa uygun olan yöntemlere göre (safha maliyet sistemi) ve çoğunlukla aylık ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilir. Net gerçekleştirilebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ile satış gerçekleştirilmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir. Stokların net gerçekleştirilebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleştirilebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün oluştuğu yılda kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Daha önce stokların net gerçekleştirilebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleştirilebilir değerinde artış olduğu kanıtlandığı durumlarda, ayrılan değer düşüklüğü karşılığı iptal edilir. İptal edilen tutar önceden ayrılan değer düşüklüğü tutarı ile sınırlıdır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.5 Maddi Duran Varlıklar

Grup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak aktifinde yer alan tüm arsa ve arazileri yeniden değerlemeye tabi tutmuştur ve tüm arsa ve arazilerini gerçeğe uygun değerleriyle konsolide finansal tablolarda göstermiştir. Grup'a ait arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değerinin tespitinde “Pazar Yaklaşımı Yöntemi” kullanılmıştır. Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, bilançoda özkaynaklar grubunda yer alan maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları (azalışları) hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra kaydedilmektedir. Grup, arsa ve arazilerinin değerlendirme çalışmaları SPK'ya akredite bir kuruluş olan Ter Ra Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiştir. Arsa ve araziler, hiyerarşi tablosunda 2. seviyeye girmektedir.

Taşıtlar, demirbaşlar ve özel maliyetler, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Yeniden değerlendirilmiş tutar, yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden, müteakip birikmiş amortisman ve müteakip birikmiş değer düşüklüğü zararlarının indirilmesi suretiyle bulunan değerdir. Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman ve azalan bakiyeler yöntemleri kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir. Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır.

Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Maddi duran varlıkların, tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Faydalı ömür

Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	38 yıl
Tesis, Makine ve Cihazlar	3 – 38 yıl
Demirbaşlar	5 yıl

2.5.6 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklardan sınırlı ömre sahip olanlar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak itfa edilir. Beklenen faydalı ömür ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir ve tahminlerdeki değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklardan sınırsız ömre sahip olanlar maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarıyla gösterilirler.

2.5.7 Maddi Duran Varlıklar ve Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde Grup varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır.

Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır. Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.7 Maddi Duran Varlıklar ve Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü (devamı)

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır.

Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

2.5.8 Finansal Araçlar

2.5.8.1 Finansal Varlıklar

a) Sınıflandırma ve ölçüm

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen, gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir.

Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

b) İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modelini benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar.

c) Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan finansal varlıklar

Grup, “Gerçeğe uygun değer farkı kâr/zarara yansıtılan finansal varlıklar” olarak sınıflandırılan finansal varlıklar, alımsatım amaçlı finansal varlıklar olup piyasada kısa dönemde oluşan fiyat ve benzeri unsurlardaki dalgalanmalardan kâr sağlama amacıyla elde edilen, veya elde edilme nedeninden bağımsız olarak, kısa dönemde kâr sağlamaya yönelik bir portföyün parçası olan finansal varlıklardır. Alım satım amaçlı finansal varlıklar ilk olarak kayda alınmalarında gerçeğe uygun değerleri kullanılmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde bilanço tarihi itibarıyla oluşan bekleyen en iyi alış emri dikkate alınır. Gerçeğe uygun değere esas teşkil eden fiyat oluşumlarının aktif piyasa koşulları içerisinde gerçekleşmemesi durumunda gerçeğe uygun değerlerin güvenilir bir şekilde belirlenmediği kabul edilmekte ve etkin faiz yöntemine göre hesaplanan “iskonto edilmiş değer” gerçeğe uygun değer olarak dikkate alınmaktadır. Yapılan değerlendirme sonucu oluşan kazanç ve kayıplar kar/zarar hesaplarına dahil edilmektedir. Alım satım amaçlı finansal varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişiklik sonucu ortaya çıkan kar veya zarar ve finansal varlıklardan elde edilen faiz ve kupon gelirleri gelir tablosunda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” hesabında izlenmektedir.

d) Ticari alacaklarda değer düşüklüğü

Grup, konsolide finansal tablolarında itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve önemli bir finansman bileşeni içermeyen (1 yıldan kısa vadeli olan) ticari alacaklarının değer düşüklüğü hesaplamaları kapsamında TFRS 9 standardında tanımlanan “basitleştirilmiş yaklaşımı” uygulamayı tercih etmiştir. Söz konusu yaklaşım ile Grup, ticari alacakların belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda (gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları haricinde), ticari alacaklara ilişkin zarar karşılıklarını “ömür boyu beklenen kredi zararlarına” eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim konsolide gelir tablosunda önemlilik arz etmemesi sebebiyle muhasebeleştirilmemektedir. Her raporlama döneminde hesaplama yapılarak tekrar değerlendirilmektedir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.8 Finansal Araçlar (devamı)

2.5.8.1 Finansal Varlıklar (devamı)

e) Finansal Varlıkların Kayda Alınması ve Çıkarılması

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup’un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır.

Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- Varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda,
- Grup’un varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda.
- Grup’un finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

Grup’un varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda varlık, Grup’un varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak konsolide finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

2.5.8.2 Finansal Yükümlülükler

Finansal bir yükümlülük ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılmayan finansal yükümlülüklerin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında, ilgili finansal yükümlülüğün yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir.

Finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

2.5.9 Pay Başına Kazanç

Konsolide kar veya zarar tablolarında belirtilen hisse başına kazanç, ana ortaklığa ait net karın, raporlama dönemleri boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesiyle bulunmaktadır.

Ağırlıklı ortalama hisse sayısı, dönem içinde sermaye artırımı sonucu oluşan hisse adedi ile düzeltilmiş dönem başı hisse senedi sayısının zaman ağırlık faktörüyle çarpılması sonucu elde edilen ortalama hisse adedini ifade eder.

Zaman ağırlıklı faktör, hisselerin mevcut olduğu gün sayısının dönemin toplam gün sayısına bölünmesi sonucu elde edilir.

Grubun sulandırma etkisi olan enstrümanı bulunmamaktadır. Türkiye’de şirketler sermayelerini hali hazırda bulunan hissedarlarına, geçmiş yıllar kazançlarından ve yasal finansal tablolarında taşıdıkları enflasyon düzeltme farklarından dağıttıkları “bedelsiz hisse” yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip “bedelsiz hisse” dağıtımları, hisse başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunur.

2.5.10 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kar veya zarara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, raporlama tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, finansal durum tablosu tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.11 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda konsolide finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, raporlama tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır.

Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

Karşılığın ödenmesi için gerekli olan ekonomik faydanın bir kısmı ya da tamamının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda, tahsil edilecek tutar, ilgili tutarın tahsil edilmesinin hemen hemen kesin olması ve güvenilir bir şekilde ölçülmesi halinde varlık olarak muhasebeleştirilir.

2.5.12 Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

2.5.12.1 Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kar, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, kar veya zarar tablosunda yer verilen kardan farklılık gösterir.

Grup'un cari vergi yükümlülüğü raporlama tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

2.5.12.2 Ertelenmiş Vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır.

Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un raporlama tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.13 Sermaye ve Temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

2.5.14 Ortak Kontrol Altındaki İşletmeler İçin İşletme Birleşmeleri

Grup, ortak kontrole tabi işletme birleşmelerini “Hakların Birleşmesi” yöntemine uygun olarak konsolide finansal tablolarına yansıtır. Bu esaslara göre;

- Konsolide finansal tablolarda şerefiyeye yer verilmemiştir.
- İlgili satın alımdan kaynaklanan şerefiye tutarları ile edinilen işletmenin ortak kontrolünü elinde bulunduran tarafın, edinilen işletmeyi daha önce satın alımından kaynaklı şerefiye tutarlarına konsolide finansal tablolarda yer verilmemiştir.
- Hakların birleştirilmesi yöntemi uygulanırken, birleşme, ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla gerçekleşmiş gibi finansal tablolar düzeltilmiş ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulmuştur.
- Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin, konsolide finansal tablolara yansıtılmasında ana ortaklık açısından bakılması uygun olacağından, konsolidasyon işleminde grubun kontrolünü elinde bulunduran şirketin, ortak kontrolde bulunan şirketlerin kontrolünü ele geçirdiği tarihte ve sonrasında TMS’ye göre konsolide finansal tablo düzenleniyormuş gibi finansal tablolar birleşme muhasebesi dâhil TMS hükümlerine göre yeniden düzenlenmiştir.
- Ortak Edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan fark, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınır ve “Paylara İlişkin Primler” kalemine yansıtılır. Tam tersi bir durumda, yani transfer edilen bedelin işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerini aşması durumunda oluşan fark azaltıcı bir unsur olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” kalemine yansıtılır.

2.5.15 İşletme Birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır.

Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştukları anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 Gelir Vergisi ve TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar standartları uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup’un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları standardı uyarınca muhasebeleştirilir; ve
- TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5’de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.15 İşletme Birleşmeleri (devamı)

Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür.

Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TFRS’de belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir.

Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir.

Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir.

Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir.

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup’un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alım tarihinde (yani Grup’un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç veya zarar, kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Satın alım tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kar/zarara aktarılır. İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihi sonunda tamamlanamadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanamadığı kalemler için geçici tutarları raporlar.

Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir.

Satın alınan işletmenin daha önce kendi finansal tablosunda varlık ve yükümlülük olarak muhasebeleştiği bazı varlık ve yükümlülükler muhasebeleştirilmektedir.

Satın alma tarihi itibarıyla satın alınan işletmenin tanımlanabilir varlıkları, tanımlanabilir yükümlülükleri ve azınlık payları gerçeğe uygun değerleri ile muhasebeleştirilir. İlgili hesaplar bazı varsayım ve değerlendirmelere göre yapılmaktadır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.16 Borçlanma Maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Grup genel amaçlı olarak borçlandığında ve bu fonların bir kısmı bir özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durumlarda, aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetlerinin tutarı, ilgili varlığa ilişkin yapılan harcamalara uygulanacak bir aktifleştirme oranı yardımı ile belirlenir.

Bu aktifleştirme oranı, özellikli varlık alımına yönelik yapılmış borçlanmalar hariç olmak üzere, Grup’un ilgili dönem süresince mevcut tüm borçlarına ilişkin borçlanma maliyetlerinin ağırlıklı ortalamasıdır. Yatırımla ilgili kredinin henüz harcanmamış kısmının geçici süre ile finansal yatırımlarda değerlendirilmesiyle elde edilen finansal yatırım geliri aktifleştirmeye uygun borçlanma maliyetlerinden mahsup edilir.

Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemde konsolide kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

2.5.17 Devlet Teşvik ve Yardımları

Devlet teşviği, işletmenin teşviğin elde edilmesi için gerekli koşulları yerine getireceğine ve teşviğin elde edileceğine dair makul bir güvence olmadan finansal tablolara yansıtılmaz.

Önceden gerçekleşmiş gider veya zararları karşılamak ya da işletmeye gelecekte herhangi bir maliyet getirmeksizin acil finansman desteği sağlamak amacıyla verilen devlet teşvikleri tahsil edilebilir hale geldiği dönemde kar ya da zararda muhasebeleştirilir.

Devletten piyasa faiz oranından düşük bir oranla alınan kredinin faydası, devlet teşviği olarak kabul edilir. Düşük faiz oranının yarattığı fayda, kredinin başlangıçtaki defter değeri ile elde edilen kazanımlar arasındaki fark olarak ölçülür.

2.5.18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Türkiye’de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir.

Güncellenmiş olan TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Standardı (“TMS 19”) uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiştir.

2.5.19 Nakit Akış Tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları, Grup’un ana faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup’un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup’un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzerleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI 31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

2.5.20 Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemler, eldeki nakit, vadesiz mevduat ve vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, nakde kolayca çevrilebilen ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır. Vadesi 3 aydan daha uzun 1 yıldan kısa olan banka mevduatları kısa vadeli finansal yatırımlar altında sınıflandırılır.

2.6 Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler

Yeni bir standardın ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır.

Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

2.7 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler

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

Grup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla güneş enerji santrallerinin faydalı ömürleri için Not:2.5.5 de belirtilen süreleri dikkate almıştır.

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

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

3.1 Ortak Kontrole Tabi İşletmelerin Birleşmeleri

Ana Ortaklık, A1 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. aşağıda detayları belirtilen bağlı ortaklıklarının sermayelerinin %100’ünü satın almış olup,

“Birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesi” olarak değerlendirildiğinden söz konusu işlem ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmesi olarak dikkate alınmıştır.

Şirket Ünvanı	Ortaklığın Niteliği	Pay Oranı
Alsun İşletme ve Yönetim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	%100
Anilin-E Prodok. Yay. Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	%100
Osdes Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	%100
Büyükdere Güneş Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	%100
Makascı Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	%100

Satın alma bedeli ile elde edilen net varlıkların değeri arasındaki fark özkaynaklar altında “Ortak Kontrole tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” altında sınıflandırılmıştır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Menfaatler	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Ücretler	1.930.076	1.457.794
Toplam	1.930.076	1.457.794

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflarla olan bakiyelerin detayı aşağıdaki gibidir;

İlişkili Taraflardan Alacaklar ve İlişkili Taraflara Borçlar

	Kısa vadeli		Kısa vadeli	
	Ticari Alacak	Ticari Olmayan Alacak	Ticari Borç	Ticari Olmayan Borç
31 Mart 2026				
Güler Yatırım Holding A.Ş.	--	5.295.068	--	--
ASY Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	--	--	(2.663)	--
Toplam	--	5.295.068	(2.663)	--

	Kısa vadeli		Kısa vadeli	
	Ticari Alacak	Ticari Olmayan Alacak	Ticari Borç	Ticari Olmayan Borç
31 Aralık 2025				
Güler Yatırım Holding A.Ş.	--	5.295.089	--	--
Toplam	--	5.295.089	--	--

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren yıllar için ilişkili taraflarla olan işlemlerin detayı aşağıdaki gibidir.

31 Mart 2026 tarihinde sona eren dönemde:

	Giderler		Gelirler	
	Faiz	Hizmet Alımı ve Diğer	Malzeme Yansıtma	Faiz
ASY Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	--	(169.061)	--	--
Güler Yatırım Holding A.Ş.	--	--	--	1.296.618
Toplam	--	(169.061)	--	1.296.618

31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde:

	Giderler		Gelirler	
	Faiz	Hizmet Alımı ve Diğer	Malzeme Yansıtma	Faiz
Güler Yatırım Holding A.Ş.	(8.941)	--	--	--
A1 Capital Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	(10.459)	--	--	--
Toplam	(19.400)	--	--	--

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli nakit ve benzerlerine ait detaylar aşağıdadır.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bankalar	20.373.979	49.629.014
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	<i>14.061.407</i>	<i>12.334.854</i>
<i>Vadeli mevduatlar</i>	<i>6.312.572</i>	<i>37.294.160</i>
Toplam	20.373.979	49.629.014

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup’un 4.172.365 TL bloke mevduatı bulunmaktadır (31 Aralık 2025 : 4.172.365 TL).

Grup’un vadeli mevduatlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Para Cinsi	Faiz Oranı	Vade	31 Mart 2026
TL	39,40	Nisan 2026	6.312.572
Para Cinsi	Faiz Oranı	Vade	31 Aralık 2025
TL	38,50	Ocak 2026	37.294.160

NOT 6- TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli kısa vadeli ticari alacaklarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	32.059.705	37.737.426
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	<i>32.059.705</i>	<i>37.737.426</i>
Toplam	32.059.705	37.737.426

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli ticari borçlarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ticari borçlar	15.330.350	14.389.588
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	<i>15.327.687</i>	<i>14.389.588</i>
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	<i>2.663</i>	<i>--</i>
Toplam	15.330.350	14.389.588

NOT 7 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli kısa vadeli diğer alacaklarına ait detaylar aşağıdadır.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 4)	5.295.068	5.295.089
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	366.813	22.419
<i>Diğer çeşitli alacaklar</i>	<i>366.813</i>	<i>22.419</i>
Toplam	5.661.881	5.317.508

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR(DEVAMI)

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli uzun vadeli diğer alacaklarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	669.606	653.871
<i>Verilen depozito ve teminatlar</i>	669.606	653.871
Toplam	669.606	653.871

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli kısa vadeli diğer borçlarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	625.242	641.228
<i>Diğer çeşitli borçlar</i>	625.242	641.228
Toplam	625.242	641.228

NOT 8 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Kısa Vadeli Finansal Yatırımlar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli kısa vadeli finansal yatırımlarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarar’a yansıtılan kısa vadeli finansal yatırımlar	188.449.262	133.497.080
<i>Yatırım fonu (*)</i>	188.449.262	133.497.080
Toplam	188.449.262	133.497.080

(*) Grup’un satın almış olduğu çeşitli yatırım fonları bulunmakta olup, ilgili fonlar 31 Mart 2026 itibari ile ,TEFAS fiyatına göre değerlendirilmiştir.

Grup'un sahip olduğu yatırım fonlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Açılış bakiyesi-01 Ocak	133.497.080	--
Yatırım fonu alış	135.587.829	7.889.767
Gerçeğe uygun değer artışı/(azalışı)	2.250.926	--
Yabancı para çevrim farkı	6.375.126	--
Yatırım fonu satışı	(89.261.699)	--
Toplam	188.449.262	7.889.767

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler ve Gelir Tahakkukları

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerine ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Verilen sipariş avansları	68	68
Gelecek aylara ait giderler	4.457.764	3.806.990
Toplam	4.457.832	3.807.058

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler ve Gelir Tahakkukları

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerine ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Gelecek yıllara ait giderler	33.978	727.657
Toplam	33.978	727.657

NOT 10 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer Dönen Varlıklar

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli diğer dönen varlıklarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Devreden KDV	422.112	758.711
Peşin ödenen vergi ve fonlar	816.932	942.636
İş avansları	4.094	7.094
Toplam	1.243.138	1.708.441

Kısa Vadeli Diğer Yükümlülükleri

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli kısa vadeli diğer yükümlülüklerine ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek vergi ve harçlar	3.131.602	5.759.599
Toplam	3.131.602	5.759.599

NOT 11 – STOKLAR

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli stoklarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ticari mallar	4.367.243	4.217.503
Diğer stoklar(*)	1.273.978	1.230.452
Toplam	5.641.221	5.447.955

(*)Diğer stoklar kaleminin içeriğini güneş enerji sistemleri malzemeleri oluşturmaktadır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12– MADDİ DURAN VARLIKLAR

Grup’un 31 Mart 2026 ve 2025 tarihli maddi duran varlıklara ait detaylar aşağıdadır:

31 Mart 2026

Maliyet	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çevrim farkı	31 Mart 2026
Arsalar	174.375.086	--	--	6.191.082	180.566.168
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	5.201.961	--	--	184.692	5.386.653
Tesis, Makine ve Cihazlar	4.834.940.223	--	11.825.684	171.329.174	5.018.095.081
Demirbaşlar	10.402.093	--	--	369.320	10.771.413
Yapılmakta olan yatırımlar	16.881.581	--	(11.825.684)	1.030.530	6.086.427
Toplam	5.041.800.944	--	--	179.104.798	5.220.905.742

Birikmiş Amortismanlar	1 Ocak 2026	Amortisman	Transferler	Çevrim farkı	31 Mart 2026
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	1.023.680	34.778	--	36.986	1.095.444
Tesis, Makine ve Cihazlar	1.030.949.503	33.747.815	--	37.224.302	1.101.921.620
Demirbaşlar	9.615.900	128.829	--	343.777	10.088.506
Toplam	1.041.589.083	33.911.422	--	37.605.065	1.113.105.570

Net defter değeri **4.107.800.172**

31 Mart 2025

Maliyet	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar (-)	Çevrim Farkı	31 Mart 2025
Arsalar	38.319.592	--	--	2.880.462	41.200.054
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	4.281.758	--	--	321.858	4.603.616
Tesis, Makine ve Cihazlar	3.979.677.711	--	--	299.150.100	4.278.827.811
Demirbaşlar	8.562.035	--	--	643.603	9.205.638
Yapılmakta olan yatırımlar	4.838.023	--	--	363.671	5.201.694
Toplam	4.035.679.119	--	--	303.359.694	4.339.038.813

Birikmiş Amortismanlar	1 Ocak 2025	Amortisman	Çıkışlar (-)	Çevrim Farkı	31 Mart 2025
Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	729.914	30.270	--	54.905	815.089
Tesis, Makine ve Cihazlar	739.034.649	29.339.306	--	55.552.816	823.926.771
Demirbaşlar	7.497.734	112.128	--	563.559	8.173.421
Toplam	747.262.297	29.481.704	--	56.171.280	832.915.281

Net defter değeri **3.506.123.532**

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 13 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Grup’un 31 Mart 2026 ve 2025 tarihli Maddi olmayan duran varlıklarına ait detaylar aşağıdadır:

31 Mart 2026

Maliyet	1 Ocak 2026	İlaveler	Çevrim Farkı	31 Mart 2026
Haklar	1.012.088	--	36.873	1.048.961
Toplam	1.012.088	--	36.873	1.048.961
Birikmiş Amortismanlar	1 Ocak 2026	Amortisman	Çevrim Farkı	31 Mart 2026
Haklar	405.906	81.891	15.963	503.760
Toplam	405.906	81.891	15.963	503.760
Net defter değeri				545.201

31 Mart 2025

Maliyet	1 Ocak 2025	İlaveler	Çevrim Farkı	31 Mart 2025
Haklar	830.816	--	65.452	896.268
Toplam	830.816	--	65.452	896.268
Birikmiş Amortismanlar	1 Ocak 2025	Amortisman	Çevrim Farkı	31 Mart 2025
Haklar	67.244	72.451	5.055	144.750
Toplam	67.244	72.451	5.055	144.750
Net defter değeri				751.518

NOT 14 - TAAHHÜTLER, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibariyle Grup’un Teminat / Rehin / İpotek / Kefalet (TRİK) pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

Teminat, Rehin ve İpotek (TRİ)	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	--	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	2.492.816.013	2.434.207.454
— İpotek	1.484.846.546	1.456.777.027
— Teminat Mektubu	35.118.802	25.636.793
— Kefalet	972.850.665	951.793.634
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--
D. Diğer verilen TRİ’lerin toplam tutarı	100.000.000	100.000.000
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	100.000.000	100.000.000
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ’lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	2.592.816.013	2.534.207.454

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 – FİNANSAL BORÇLAR

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihli Finansal borçlarına ait detaylar aşağıdadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	206.184.450	203.794.836
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	206.184.450	203.794.836
Uzun vadeli banka kredileri	301.532.473	323.822.583
Uzun vadeli borçlanmalar	301.532.473	323.822.583
Finansal borçlar toplamı	507.716.923	527.617.419

Grup’un banka kredilerinin döviz türü ve faiz oranlarına ait detaylar aşağıdadır:

Finansal Borçlanmalar (Kısa Vade)	31 Mart 2026 TL Karşılığı	Etkin Faiz Oranı (%)	31 Aralık 2025 TL Karşılığı	Etkin Faiz Oranı (%)
USD Krediler	70.749.499	3,11% - 6,92%	69.055.874	3,11% - 6,92%
EURO Krediler	135.434.951	2,34% - 4,81%	134.738.962	2,34% - 4,81%
Toplam	206.184.450		203.794.836	

Finansal Borçlanmalar (Uzun Vade)	31 Mart 2026 TL Karşılığı	Etkin Faiz Oranı (%)	31 Aralık 2025 TL Karşılığı	Etkin Faiz Oranı (%)
USD Krediler	86.538.527	3,11% - 6,92%	93.190.926	3,11% - 6,92%
EURO Krediler	214.993.946	2,34% - 4,81%	230.631.657	2,34% - 4,81%
Toplam	301.532.473		323.822.583	

Grup’un banka kredilerinin vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

Vade	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
0 - 3 ay	53.710.888	34.060.847
3 - 12 ay	152.473.562	169.733.989
1-5 yıl	301.532.473	323.822.583
Toplam	507.716.923	527.617.419

NOT 16 – KARŞILIKLAR

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla karşılıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kıdem Karşılıkları

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kıdem tazminatı karşılıkları	302.522	279.388
Toplam	302.522	279.388

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak bakiyesi	279.388	187.938
Faiz maliyeti	6.871	1.029
Cari dönem hizmet maliyeti	84.455	104.176
Yabancı para çevrim farkı	(68.192)	(57.887)
Dönem sonu bakiyesi	302.522	235.256

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 – KARŞILIKLAR (DEVAMI)

Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İzin karşılığı	220.278	193.866
Dava karşılıkları	2.849.370	2.751.674
Toplam	3.069.648	2.945.540

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla izin karşılıkları hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak bakiyesi	193.866	97.550
Dönem içerisinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık, net	12.567	(33.664)
Yabancı para çevrim farkı	13.845	33.638
Toplam	220.278	97.524

Grup’un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla dava karşılıkları hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak bakiyesi	2.751.674	2.264.925
Dönem içerisinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık, net	--	(610.756)
Yabancı para çevrim farkı	97.696	781.009
Toplam	2.849.370	2.435.178

NOT 17– ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydaların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Personele borçlar	355.641	223.714
Toplam	355.641	223.714

Emeklilik öncesi hizmet şartlarıyla ilgili bazı geçiş karşılıkları, ilgili kanunun 23 Mayıs 2002 tarihinde değiştirilmesi ile Kanun’dan çıkarılmıştır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 64.948,77 TL tavanına tabidir (31 Aralık 2025: 53.919,68 TL).

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup’un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 (“Çalışanlara Sağlanan Faydalar”), grubun yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18 – GELİR VERGİLERİ-ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. 31 Mart 2026 itibarıyla uygulanan efektif kurumlar vergisi oranı %25’dir (2025: %25). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Ertelenmiş Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

Grup, vergiye esas yasal mali tabloları ile TMS/TFRS’ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas mali tablolar ile TMS/TFRS’ye göre hazırlanan mali tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Cari dönem vergi varlığı:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi varlık/yükümlülük (net)	(460.804.756)	(431.186.292)
Toplam	(460.804.756)	(431.186.292)

Gelir tablosundaki ertelenmiş vergi

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Ertelenmiş vergi geliri / gideri	(14.050.836)	(9.253.270)
Toplam	(14.050.836)	(9.253.270)

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Toplam Geçici Farklar	Ertelenmiş Varlık/ (Yükümlülük)	Toplam Geçici Farklar	Ertelenmiş Varlık/ (Yükümlülük)
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)</u>				
Çalışanlara sağlanan faydalar ile ilgili düzeltmeler	522.800	130.700	397.891	99.473
Finansal borçlar ile ilgili düzeltmeler	888.437	222.109	1.313.729	328.432
Maddi duran varlık değerlemesi	(1.603.657.472)	(400.914.368)	(1.547.163.616)	(386.790.904)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar ile ilgili düzeltmeler	(311.708.780)	(57.873.297)	(172.352.352)	(43.088.088)
Diğer düzeltmeler	(9.479.600)	(2.369.900)	(6.940.821)	(1.735.205)
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü), net</u>	(1.923.434.615)	(460.804.756)	(1.724.745.169)	(431.186.292)

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket’in 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri ile aşağıdaki gibidir:

Sermaye Yapısı

Ortaklar	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı
Pardus Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş.	3.300.000	6%	3.300.000	6%
İCG Finansal Danışmanlık A.Ş.	2.750.000	5%	2.750.000	5%
A1 Capital Yatırım Menkul Değerler A.Ş.	2.750.000	5%	2.750.000	5%
Güler Yatırım Holding A.Ş.	2.200.000	4%	2.200.000	4%
Diğer (Halka Açık Kısım)	44.000.000	80%	44.000.000	80%
Ödenmiş Sermaye	55.000.000	100%	55.000.000	100%

Paylara İlişkin Primler (İskontolar)

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Hisse senedi ihraç primleri (*)	70.000.000	70.000.000
Bağlı ortaklık edinimi	25.698.212	25.698.212
Toplam	95.698.212	95.698.212

(*)Hisse senetleri ihraç primleri, yeni çıkarılan hisse senetlerinin primli satışından kaynaklanan tutarları ifade eder.

Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşme Etkisi

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	(67.141.244)	(67.141.244)
Toplam	(67.141.244)	(67.141.244)

Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Birikmiş diğer kapsamlı gelir-kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar	286.476.752	286.476.752
Birikmiş diğer kapsamlı gelir-kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak	2.365.964.904	2.250.285.338
Toplam	2.652.441.656	2.536.762.090

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (DEVAMI)

Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir-Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak	286.476.752	199.576.396
Toplam	286.476.752	199.576.396

Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelir-Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak	2.250.285.338	1.696.974.910
Yabancı para çevrim farkı	115.679.566	190.439.881
Toplam	2.365.964.904	1.887.414.791

Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
1 Ocak	1.666.155	--
Toplam	1.666.155	--

Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Dönem başı	557.650.586	322.708.215
Net dönem karından/zararından transfer	76.665.486	236.608.526
Toplam	634.316.072	559.316.741

NOT 20 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

Satışlar

Hasılat ve satışların maliyeti detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31	01 Ocak - 31
	Mart 2026	Mart 2025
Yurtiçi satışlar (*)	68.627.200	70.873.561
Diğer satışlar	270.088	984.528
Brüt satışlar	68.897.288	71.858.089
Net satışlar	68.897.288	71.858.089
Satılan hizmet maliyeti (-)	(60.050.892)	(67.272.990)
- Enerji üretim maliyetleri	(26.088.852)	(37.723.716)
- Amortisman giderleri ve itfa payları	(33.962.040)	(29.549.274)
Brüt kar	8.846.396	4.585.099

(*) Üretilen elektrik enerjisinin satışlarından oluşmaktadır.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 21 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

Genel Yönetim Giderleri

Genel yönetim giderleri detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Personel Giderleri	4.407.464	3.713.473
Danışmanlık Hizmetleri	457.269	305.845
Muhasebe ve Denetim Hizmetleri	174.653	118.637
Taşıt Kira Giderleri	138.000	28.487
Ofis Kira Giderleri	99.365	50.400
Damga Vergisi	47.462	38.485
Amortisman Giderleri	31.273	4.881
Noter Giderleri	24.485	24.634
Seyahat Giderleri	19.208	31.184
Bilgi İşlem Giderleri	14.646	130.010
Tescil ve İlan Giderleri	13.607	15.023
Diğer Vergi, Resim ve Harçlar	3.822	10.542
Ofis Giderleri	--	3.256
Diğer Giderler	324.999	387.924
Toplam	5.756.253	4.862.781

NOT 22– ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	6.725.563	102.173
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(297.456)	(4.386.713)
Toplam	6.428.107	(4.284.540)

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

Esas faaliyetlerden diğer gelirler detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Kambiyo karları	6.570.528	--
Karşılık iptalleri	--	7.182
Diğer olağan gelir ve karlar	155.035	94.991
Toplam	6.725.563	102.173

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

Esas faaliyetlerden diğer giderler detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Kambiyo zararları	--	(4.107.773)
Diğer olağan gider ve zararlar	(297.456)	(278.940)
Toplam	(297.456)	(4.386.713)

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden gelirler detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Menkul kıymet satış karları	11.271.872	5.166.229
Finansal yatırım değer artış kazancı	2.250.926	--
Toplam	13.522.798	5.166.229

NOT 24 – FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

Finansman gelirleri ve giderleri detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Finansman gelirleri	1.296.618	1.042.093
Finansman giderleri (-)	(6.668.390)	(10.528.845)
Toplam	(5.371.772)	(9.486.752)

Finansman Gelirleri

Finansman gelirleri detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Faiz gelirleri	1.296.618	1.042.093
Toplam	1.296.618	1.042.093

Finansman Giderleri

Finansman giderleri detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Faiz gideri	(6.431.965)	(10.528.845)
Komisyon giderleri	(236.425)	--
Toplam	(6.668.390)	(10.528.845)

NOT 25 - DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla diğer kapsamlı gelir unsurları detayı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31 Mart 2026	01 Ocak - 31 Mart 2025
Diğer Kapsamlı Gelir Unsurlarının Analizi		
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar	--	--
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar	115.679.566	190.439.881
Yabancı para çevrim farkları	115.679.566	190.439.881
Toplam Diğer Kapsamlı Gelir	115.679.566	190.439.881

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 – PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak - 31	01 Ocak - 31
	Mart 2026	Mart 2025
Sürdürülen faaliyetler dönem net karı / (zararı)	3.618.440	(18.136.015)
Dönem boyunca mevcut olan payların ortalama sayısı	55.000.000	55.000.000
Sürdürülen faaliyetlerden adi pay başına kazanç	0,07	(0,33)
Toplam kapsamlı gelir	119.298.006	172.303.866
Dönem boyunca mevcut olan payların ortalama sayısı	55.000.000	55.000.000
Pay Başına Kazanç	2,17	3,13

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Sermaye Riski 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 yönetimi, değerlendirmelerine dayanarak sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri ve hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibariyle net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak - 31	01 Ocak - 31
	Mart 2026	Aralık 2025
Toplam kısa vadeli kaynaklar	228.696.933	227.754.505
Toplam uzun vadeli kaynaklar	762.639.751	755.288.263
Nakit ve nakit benzerleri	(20.373.979)	(49.629.014)
Finansal yatırımlar	(188.449.262)	(133.497.080)
Net finansal (nakit)/borç	782.513.443	799.916.674
Toplam özkaynak	3.375.599.291	3.256.301.285
Borç / özkaynak oranı	0,23	0,25

Kredi Riski

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir. 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. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibariyle finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riski aşağıdaki gibidir:

- 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 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

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**Kredi Riski (devamı)**

31 Mart 2026	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Finansal Yatırımlar
	Ticari Alacaklar İlişkili	Diğer Diğer	Diğer Alacaklar İlişkili	Diğer Diğer		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	--	32.059.705	5.295.068	1.036.419	20.373.979	188.449.262
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	32.059.705	5.295.068	1.036.419	20.373.979	188.449.262
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde 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)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**Kredi Riski (devamı)**

	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Finansal Yatırımlar
	Ticari Alacaklar İlişkili	Diğer Alacaklar Diğer	Diğer Alacaklar İlişkili	Diğer Alacaklar Diğer		
31 Aralık 2025						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	--	37.737.426	5.295.089	676.290	49.629.014	133.497.080
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	37.737.426	5.295.089	676.290	49.629.014	133.497.080
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde 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)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Likidite Riski

Likidite riski, bir işletmenin borçlarından kaynaklanan yükümlülükleri, nakit veya başka bir finansal araç vermek suretiyle yerine getirmekte zorlanması riskidir.

Grup’un önceki dönemde olduğu gibi, faaliyeti gereği varlıklarının tamamına yakın kısmını nakit ve benzeri kalemler ile finansal yatırımlar oluşturmaktadır. Grup yönetimi, varlıklarını özkaynak ile finanse ederek, likidite riskini asgari seviyede tutmaktadır.

Grup likidite yönetimini beklenen vadelere göre değil, sözleşme uyarınca belirlenen vadelere uygun olarak gerçekleştirmektedir. Grup’un türev finansal yükümlülükleri bulunmamaktadır.

Likidite riskine ilişkin tablo aşağıda yer almaktadır:

31 Mart 2026

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3- 12 ay arası	1- 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler	523.672.515	549.307.201	61.290.785	164.809.396	323.207.020	--
Finansal borçlar	507.716.923	533.351.609	54.110.768	156.033.821	323.207.020	--
Ticari borçlar	15.330.350	15.330.350	6.898.658	8.431.692	--	--
Diğer borçlar	625.242	625.242	281.359	343.883	--	--

31 Aralık 2025

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3- 12 ay arası	1- 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler	542.648.235	572.867.629	41.032.720	182.430.810	349.404.099	--
Finansal borçlar	527.617.419	557.836.813	34.268.852	174.163.862	349.404.099	--
Ticari borçlar	14.389.588	14.389.588	6.475.315	7.914.273	--	--
Diğer borçlar	641.228	641.228	288.553	352.675	--	--

Piyasa Riski

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.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Yabancı Para Riski

Grup, başlıca Türk Lirası ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

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

31 Mart 2026

	Sunum para birimi TL	USD karşılığı	TRY	Avro
1 Ticari alacaklar	37.350.019	841.518	37.350.038	--
2a. Parasal finansal varlıklar	12.139.362	273.507	1.432.079	209.850
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3 Diğer	1.079.599	24.324	1.079.591	--
4 Dönen varlıklar (1+2+3)	50.568.980	1.139.349	39.861.708	209.850
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)	50.568.980	1.139.349	39.861.708	209.850
10 Ticari borçlar	13.179.370	296.939	13.179.352	--
11 Finansal yükümlülükler	135.434.951	3.051.429	--	2.654.359
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	644.723	14.526	644.730	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13 Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	149.259.044	3.362.894	13.824.082	2.654.359
14 Ticari borçlar	--	--	--	--
15 Finansal yükümlülükler	214.993.946	4.843.941	--	4.213.618
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17 Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	214.993.946	4.843.941	--	4.213.618
18 Toplam yükümlülükler (13+17)	364.252.990	8.206.835	13.824.082	6.867.977
19 Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--	--
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--	--
20 Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(313.684.010)	(7.067.486)	26.037.626	(6.658.127)
21 Parasal kalemler net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(313.684.010)	(7.067.486)	26.037.626	(6.658.127)

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)
Yabancı Para Riski (devamı)

31 Aralık 2025

	Sunum para birimi TL	USD karşılığı	TRY	Avro
1 Ticari alacaklar	43.023.205	1.003.754	43.023.213	--
2a. Parasal finansal varlıklar	10.791.784	251.778	892.512	196.207
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3 Diğer	681.211	15.893	681.194	--
4 Dönen varlıklar (1+2+3)	54.496.200	1.271.425	44.596.919	196.207
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)	54.496.200	1.271.425	44.596.919	196.207
10 Ticari borçlar	10.581.673	246.876	10.574.222	148
11 Finansal yükümlülükler	134.738.962	3.143.531	--	2.670.573
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	4.598.010	107.274	4.597.992	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13 Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	149.918.645	3.497.681	15.172.214	2.670.721
14 Ticari borçlar	--	--	--	--
15 Finansal yükümlülükler	230.631.657	5.380.758	--	4.571.200
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17 Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	230.631.657	5.380.758	--	4.571.200
18 Toplam yükümlülükler (13+17)	380.550.302	8.878.439	15.172.214	7.241.921
19 Bilanço dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--	--
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--	--
20 Net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(326.054.102)	(7.607.014)	29.424.705	(7.045.714)
21 Parasal kalemler net yabancı para varlık/(yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(326.735.313)	(7.622.907)	28.743.511	(7.045.714)

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)
Yabancı Para Riski (devamı)

Grup’un dönemler itibarıyla döviz kuru duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Kar/(Zarar)	Yabancı paranın değeri	Kar/(Zarar)	Yabancı paranın değeri
Türk Lirasının ABD doları karşısında %10 değişmesi halinde				
1- Türk lirası net varlık/(yükümlülüğü)	2.603.763	(2.603.763)	2.942.471	(2.942.471)
2- Türk lirası riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- Türk lirası net etki (1+2)	2.603.763	(2.603.763)	2.942.471	(2.942.471)
Avro’nun ABD doları karşısında %10 değişmesi halinde				
4- Avro net varlık/(yükümlülüğü)	(33.972.164)	33.972.164	(35.547.849)	35.547.849
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(33.972.164)	33.972.164	(35.547.849)	35.547.849
Toplam net etki (3+6)	(31.368.401)	31.368.401	(32.605.378)	32.605.378

Faiz Oranı Riski

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.

Grup, faiz haddi bulunduran varlık ve yükümlülüklerin tabi olduğu faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz oranı riskine açıktır. Grup bu riski, faiz oranı duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir. Grup, söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

Grup’un ilgili finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla faiz oranına duyarlı finansal araçlarının dağılımı aşağıda sunulmuştur.

Faiz Pozisyonu Tablosu	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	
Sabit faizli finansal araçlar	(312.955.089)	(356.826.179)	
Nakit ve nakit benzerleri	Bankadaki vadeli mevduat	6.312.572	37.294.160
	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	188.449.262	133.497.080
Finansal borçlar	Banka kredileri	(507.716.923)	(527.617.419)
Net faiz pozisyonu	(312.955.089)	(356.826.179)	

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal Araçların Kayda Alınması Ve Kayıttan Çıkarılması

Grup, finansal aktif veya finansal pasifleri sadece finansal enstrümanın sözleşmesine taraf olduğu takdirde bilançosuna yansıtmaktadır.

Grup finansal aktifi veya finansal aktifin bir kısmını sadece söz konusu varlıkların konu olduğu sözleşmeden doğan hakları üzerindeki kontrolünü kaybettiği zaman kayıttan çıkartır. Grup finansal pasifi sadece sözleşmede tanımlanan yükümlülüğü ortadan kalkar, iptal edilir veya zaman aşımına uğrar ise kayıttan çıkartır.

Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal aracın bilgili ve istekli taraflar arasındaki bir cari işlemde, herhangi bir ilişkiden etkilenmeyecek şartlar altında el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak belirlenmiştir.

Ancak, gerçeğe uygun değer tahmininde piyasa verilerinin yorumlanmasında takdir kullanılır. Sonuç olarak, burada sunulan tahminler, Grubun cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir. Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, gerçeğe uygun değeri belirlenebilen finansal araçların gerçeğe uygun değerlerinin tahmininde kullanılmıştır.

Finansal Varlıklar

Nakit ve nakit benzetisi değerlerle diğer finansal varlıklar dahil olmak üzere maliyet bedeli ile gösterilen finansal varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kısa vadeli olmaları ve muhtemel zararların önemsiz miktarda olabileceği düşünülerek kayıtlı değerlerine yaklaştığı öngörülmektedir.

Finansal Yükümlülükler

Parasal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin, kısa vadeli olmalarından dolayı kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

Seviye 1: Finansal varlık ve yükümlülükler birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.

Seviye 2: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün 1. Katagoride belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da indirekt olarak piyasada gözlemlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.

Seviye 3: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

A1 YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (DEVAMI)

Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)

Gerçeğe uygun değer ile gösterilen finansal varlıkların değerlendirme yöntemleri aşağıdaki gibidir :

31 Mart 2026	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar			
Arsa ve araziler	--	180.566.168	--
Yatırım fonları	188.449.262	--	--
31 Aralık 2025	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar			
Arsa ve araziler	--	174.375.086	--
Yatırım fonları	133.497.080	--	--

NOT 29 – BİLANÇO SONRASI OLAYLAR

Şirketimizin 5.000.000.000 TL kayıtlı sermaye tamamı içerisinde yer alan 55.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin tamamı iç kaynaklardan karşılanmak suretiyle 545.000.000 TL (%990,91 oranında) artırılarak 600.000.000 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş olup bu kapsamda ihraç belgesinin onaylanması ve Şirket esas sözleşmesinin 6'ncı maddesinin tadil edilmesine izin verilmesi amacıyla 16.01.2026 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na yapılan başvuru 29.04.2026 tarihli ve 2026/28 sayılı SPK bülteni ile onaylanmıştır.