

**DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI
ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN ALTI AYLIK ARA HESAP
DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE SINIRLI
DENETİM RAPORU

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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



Sonuç

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

Diğer Hususlar

Dipnot 3’te sunulan diğer bilgiler Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Söz konusu diğer bilgiler, “FAVÖK” hesaplamasını içermekte olup, ekli ara dönem özet konsolide finansal tabloların bir parçası değildir. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar üzerindeki sonucumuz, diğer bilgi notunu içermemekte ve bu hususta tarafımıza dair herhangi bir güvence verilmemektedir.

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların sınırlı denetimi ile ilgili olarak sorumluluğumuz, diğer bilgileri okuyarak, diğer bilgiler ile sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ya da sınırlı denetim sürecinde elde edilen bilgiler arasındaki varsa önemli tutarsızlıkları belirlemektir. Eğer yaptığımız incelemeler sonucunda diğer bilgiler ile ara dönem özet konsolide finansal tablolar ya da sınırlı denetim neticesinde elde edilen bilgiler arasında önemli bir tutarsızlık bulunduğu sonucuna varırsak, bu bulguyu bildirmemiz gerekmektedir. Diğer bilgiye ilişkin bildirmemiz gereken herhangi bir bulgumuz bulunmamaktadır.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Erman Ilgaz, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 13 Ağustos 2026

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	6-55

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 30 Haziran 2026	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2025
	<i>Dipnot</i>		
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	1.397.681.153	767.045.482
Ticari alacaklar		5.371.706.678	6.895.469.136
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5,17	32.121.869	27.512.746
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	5.339.584.809	6.867.956.390
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	6	4.408.448.528	4.447.605.489
Diğer alacaklar		71.023.270	43.577.204
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	71.023.270	43.577.204
Stoklar	11	303.743.311	308.598.535
Peşin ödenmiş giderler	14	169.671.985	13.407.795
Diğer dönen varlıklar	13	479.869.320	30.966.107
Toplam dönen varlıklar		12.202.144.245	12.506.669.748
Duran varlıklar			
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	6	12.539.056.898	12.319.226.884
Ticari alacaklar		1.022.030.740	747.212.065
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	1.022.030.740	747.212.065
Diğer alacaklar		39.688.788	42.884.187
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	39.688.788	42.884.187
Maddi duran varlıklar	9	72.353.551	75.587.008
Kullanım hakkı varlıkları		711.330.240	638.080.393
Maddi olmayan duran varlıklar	10	2.413.219.436	2.526.438.727
Ertelenmiş vergi varlığı	12	3.776.026.484	4.501.879.761
Toplam duran varlıklar		20.573.706.137	20.851.309.025
TOPLAM VARLIKLAR		32.775.850.382	33.357.978.773

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş) 30 Haziran 2026	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2025
	<i>Dipnot</i>		
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	8	-	604.500.849
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	8	596.948.400	710.866.503
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	150.176.677	136.065.135
Ticari borçlar		2.528.264.997	2.885.624.535
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5,17	1.121.343.467	1.412.091.880
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	1.406.921.530	1.473.532.655
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		64.235.903	33.306.578
Diğer borçlar		2.080.494.765	2.161.068.528
- İlişkili taraflara diğer borçlar	7,17	4.176.184	4.976.190
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	2.076.318.581	2.156.092.338
Dönem karı vergi yükümlülüğü	11	119.935.700	23.700.151
Kısa vadeli karşılıklar		254.961.881	200.993.490
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		36.844.425	37.473.299
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		218.117.456	163.520.191
Ertelenmiş gelirler	14	24.338.517	241.391.080
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13	180.542.037	197.480.690
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		5.999.898.877	7.194.997.539
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	8	1.510.775.976	2.090.332.482
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	8	82.735.824	122.028.965
Ticari borçlar	5	66.329.037	126.146.494
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		66.329.037	126.146.494
Diğer borçlar		441.226.084	244.207.376
- İlişkili taraflara diğer borçlar	7,17	428.373.213	226.496.144
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	12.852.871	17.711.232
Ertelenmiş gelirler		2.613.512	100.386
Uzun vadeli karşılıklar		88.850.106	84.576.473
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		88.850.106	84.576.473
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		2.192.530.539	2.667.392.176
Toplam yükümlülükler		8.192.429.416	9.862.389.715
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	15	250.000.000	250.000.000
Sermaye düzeltmesi farkları	15	1.811.052.544	1.811.052.544
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	15	941.683.044	891.608.428
Geçmiş yıllar karları	15	19.991.460.449	17.905.129.300
Dönem net karı		1.589.224.929	2.637.798.786
Toplam özkaynaklar		24.583.420.966	23.495.589.058
TOPLAM KAYNAKLAR		32.775.850.382	33.357.978.773

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem		Geçmiş Dönem	
		(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş)	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş)	(Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş)	(Sınırlı Denetimden Geçmemiş)
	Dipnot	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Nisan – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2025
Kar veya zarar kısmı					
Hasılat	18	19.836.726.665	8.707.683.847	17.854.947.464	9.306.428.372
Satışların maliyeti (-)	19	(11.279.087.787)	(4.533.629.798)	(11.013.578.485)	(6.181.303.935)
Brüt kar		8.557.638.878	4.174.054.049	6.841.368.979	3.125.124.437
Genel yönetim giderleri (-)	20	(1.189.779.154)	(490.875.143)	(1.014.198.453)	(500.647.085)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	20	(1.647.125.773)	(960.821.242)	(1.344.322.537)	(678.449.685)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		94.529.536	35.939.459	119.202.629	75.494.328
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(160.167.552)	(55.710.245)	(77.992.590)	(39.084.838)
Esas faaliyet karı		5.655.095.935	2.702.586.878	4.524.058.028	1.982.437.157
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri		(77.459.272)	(53.202.922)	42.894.021	98.757.390
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		5.577.636.663	2.649.383.956	4.566.952.049	2.081.194.547
Finansman gelirleri	22	216.340.914	144.304.230	309.392.317	195.985.744
Finansman giderleri (-)	22	(554.160.824)	(271.373.930)	(1.138.886.004)	(535.459.590)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	26	(2.712.857.063)	(1.157.067.053)	(2.130.855.858)	(813.196.143)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı		2.526.959.690	1.365.247.203	1.606.602.504	928.524.558
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri)/geliri					
- Dönem vergi gideri	12	(211.881.484)	(144.823.716)	(115.314.806)	(98.403.136)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	12	(725.853.277)	(100.539.897)	(193.191.079)	248.514.134
Sürdürülen faaliyetler dönem net karı		1.589.224.929	1.119.883.590	1.298.096.619	1.078.635.556
Dönem net karı		1.589.224.929	1.119.883.590	1.298.096.619	1.078.635.556
Dönem net karının dağılımı					
Ana ortaklık payları		1.589.224.929	1.119.883.590	1.298.096.619	1.078.635.556
Diğer kapsamlı gelir		-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir		1.589.224.929	1.119.883.590	1.298.096.619	1.078.635.556
Pay başına kazanç					
- Sürdürülen faaliyetlerden adi pay başına kazanç	16	6,3569	4,4795	5,1924	4,3145

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltmesi olumlu farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	250.000.000	1.811.052.544	891.608.428	17.905.129.300	2.637.798.786	23.495.589.058
Transferler	-	-	50.074.616	2.587.724.170	(2.637.798.786)	-
Diğer	-	-	-	12.192.782	-	12.192.782
Kar payı ödemesi	-	-	-	(513.585.803)	-	(513.585.803)
Dönem net karı	-	-	-	-	1.589.224.929	1.589.224.929
30 Haziran 2026 itibarıyla dönem sonu bakiyeler (Dönem Sonu)	250.000.000	1.811.052.544	941.683.044	19.991.460.449	1.589.224.929	24.583.420.966

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltmesi olumlu farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Özkaynaklar toplamı
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	250.000.000	1.811.052.544	849.151.129	18.395.143.982	244.459.949	21.549.807.604
Transferler	-	-	-	244.459.949	(244.459.949)	-
Diğer(*)	-	-	-	19.225.287	-	19.225.287
Dönem net karı	-	-	-	-	1.298.096.619	1.298.096.619
30 Haziran 2025 itibarıyla dönem sonu bakiyeler (Dönem Sonu)	250.000.000	1.811.052.544	849.151.129	18.658.829.218	1.298.096.619	22.867.129.510

(*) İlgili tutarlar %5 kurumlar vergisi indirimi tutarlarından oluşmaktadır.

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

		Cari Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş)	Geçmiş Dönem (Bağımsız Sınırlı Denetimden Geçmiş)
		1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
	Dipnot		
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI :		4.020.984.999	3.953.857.031
Dönem net karı		1.589.224.929	1.298.096.619
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		(1.112.777.379)	(873.151.302)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	155.101.099	157.967.232
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		(87.497.773)	24.088.728
<i>Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler, net</i>	5,6	(87.497.773)	24.088.728
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		42.856.960	18.549.458
<i>İzin karşılıkları ile ilgili düzeltmeler</i>		5.555.757	48.555
<i>Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler, net</i>		37.301.203	18.500.903
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		286.839.134	654.444.638
<i>Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler</i>	22	(216.340.914)	(309.392.317)
<i>Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler</i>	22	503.180.048	963.836.955
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları		17.959.497	112.989.360
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	12	937.734.761	308.505.885
Kar veya zarardaki diğer düzeltmeler	25	(4.746.541.340)	(3.757.488.973)
Parasal kazanç/kayıp		2.280.770.283	1.607.792.370
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		65.739.378	622.492.583
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ilgili düzeltmeler		1.203.251.847	1.458.807.605
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler</i>		(4.609.123)	(5.686.305)
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler</i>		1.207.860.970	1.464.493.910
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		(24.250.667)	17.826.742
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler</i>		(24.250.667)	-
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler</i>		-	17.826.742
Stoklardaki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		4.855.221	(20.101.541)
Peşin ödenmiş giderlerdeki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(156.264.190)	(136.988.333)
Diğer dönen ve duran varlıklardaki (artışlar)/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(448.903.213)	130.434.336
Ticari borçlardaki artış (azalış) ilgili düzeltmeler		(417.176.995)	(634.264.585)
<i>İlişkili taraflara ticari borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler</i>		(290.748.413)	(42.617.675)
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler</i>		(126.428.582)	(591.646.910)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		128.637.720	(18.394.034)
<i>İlişkili taraflara diğer borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler</i>		213.269.839	9.810.044
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler</i>		(84.632.119)	(28.204.078)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		7.067.738	(1.632.486)
Ertelenmiş gelirlerdeki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(214.539.431)	(126.323.723)
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artışlar/(azalışlar) ile ilgili düzeltmeler		(16.938.652)	(46.871.398)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		542.186.928	1.047.437.900
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(44.374.168)	(12.235.599)
Alınan faiz	22	216.340.914	309.392.317
Vergi iadeleri/ödemeleri	12	(115.645.935)	(99.347.414)
Diğer nakit girişleri	6,25	3.422.477.260	2.708.609.827
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.405.443.285)	(1.583.270.073)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(13.325.829)	(5.274.992)
Diğer nakit çıkışları	6,22,25	(1.392.117.456)	(1.577.995.081)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.869.224.433)	(1.347.161.363)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	8	(816.222.427)	(288.447.626)
Ödenen faizler		(481.213.325)	(926.708.870)
Ödenen kar payları		(513.585.803)	-
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları		(25.181.599)	(69.945.178)
Diğer nakit çıkışları	22	(33.021.279)	(62.059.689)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (A+B+C)		746.317.281	1.023.425.595
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(115.681.610)	(192.652.355)
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	767.045.482	1.348.062.893
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)	4	1.397.681.153	2.178.836.133

İlişikteki dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. ("Doğu Aras" veya "Şirket") 24 Mayıs 2013 tarih ve 8327 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilerek kurulmuştur.

Şirket, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin dağıtımı ve perakende veya toptan satışı amacıyla enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketler kurulması veya bunlara iştirak edilmesi, iştirak edilen veya yeni kurulan bu şirketlerin yönetimlerinin tayin edilmesi, bu şirketlere teknik, mali, bilgi işlem ve insan kaynakları yönetimi ile diğer konularda danışmanlık hizmeti sağlanması, yeni kurulan veya iştirak ettiği şirketlerin teknik, idari ve mali organizasyonlarda destek sağlanması ve bu şirketler aracılığıyla sınai veya ticari yatırımlar yapılması amacıyla kurulmuştur.

Şirket, çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden ve mevcut ortakların yeni pay alma hakları kısıtlanarak halka arz edilmiştir. Halka arza ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'nun 28 Ekim 2021 tarih ve E29833736-105.01.01.1-12404 sayılı olumlu kararı üzerine, 13.400.000 TL'lik sermayeyi temsilen ihraç edilen payların tamamı halka arza ilişkin İzahnamede belirtilen koşullar çerçevesinde, bedelleri nakden ve tamamen ödenmek suretiyle satılmıştır. Bununla birlikte sahiplik oranı %40 Çalık Enerji ve Ticaret A.Ş. ("Çalık Enerji"), %40 Kiler Holding A.Ş. ("Kiler Holding"), halka açık payların oranı ise %20 olmuştur. Şirket'in hisseleri 11 Kasım 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da ("BIST") işlem görmeye başlamıştır. Bu tarihten sonra Şirket sermayesinde farklı tarihlerde artışlar olmuş ve Şirket'in ortaklık yapısı Dipnot 15'de detaylı olarak sunulmuştur.

Şirket'in kayıtlı merkezi aşağıdaki gibidir:

Muratpaşa Mahallesi Çırçirdere Sokak No:2 Yakutiye /Erzurum.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 863'tür. (31 Aralık 2025: 921).

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve bağlı ortaklıklarını (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) kapsamaktadır. 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkları ile bunların bulundukları ülkeler, faaliyetleri ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket adı	Ortaklık tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
	Bağlı		
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Ortaklık	Türkiye	Elektrik dağıtım hizmetleri
	Bağlı		
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Ortaklık	Türkiye	Elektrik perakende satış hizmetleri

Şirket, 28 Haziran 2013 tarihinde EDAŞ'ın ve EPSAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 128.500.000 ABD Doları karşılığında satın almıştır.

Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi ("EDAŞ")

EDAŞ, Ağrı, Ardahan, Bayburt, Erzincan, Erzurum, Iğdır ve Kars'ı kapsayan toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") imzalanma tarihi olan 4 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

Aras Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi ("EPSAŞ")

EPSAŞ, 4682 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 3.maddesinde yer alan "Dağıtım şirketleri dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında yürütür." hükmü uyarınca 22 Nisan 2013 tarihli 8305 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinden yayımlanan karar ile EDAŞ'ın perakende faaliyetlerinden doğan aktif ve pasiflerini devralarak kurulmuş olup Grup'un elektrik perakende satış hizmetini yürütmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıklarının bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Bununla birlikte Şirket'in bağlı ortaklıkları, 18 Mart 2015 tarihinde 29299 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren 5507 sayılı ve 3 Mart 2015 tarihli "Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında" alınan kurul kararına tabidir.

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

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

Grup, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını SPK'nın Seri: II, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet 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 finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup, bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu konsolide finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 4 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tablolar bazı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için alım tarihinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Kullanılan para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

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

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğundan, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir.

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

Bu çerçevede 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

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

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
30.06.2026	129,99	1,00000	%206
31.12.2025	110,39	1,17760	%211
30.06.2025	98,40	1,32111	%220

(*) 2026 yılı itibarıyla TÜİK tarafından baz yılı 2025=100 olarak güncellenmiştir. Bu nedenle, önceki dönemlerde farklı bir referans yılı ve ölçeklendirme ile raporlanan endeks değerleri yeni baz yılına göre TÜİK tarafından revize edilmiştir. TÜİK, karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla geçmiş verileri de aynı baz yılına uyarlamıştır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyonundaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.

TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

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

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi (devamı)

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

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir. Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı tutarlar

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

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

- Grup, SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde yer alan nakit akış tablosu formatı ile uyumlu olması adına nakit akış tablosu sunumunda güncelleme yapmıştır.
- Grup, 1 Ocak - 30 Haziran 2025 tarihli ticari alacaklarına ilişkin değer düşüklüğü hareket tablosunda güncelleme yapmıştır.

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

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.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Kuruluş ve faaliyet yeri	Geçerli para birimi	Ülke	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı 31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Erzurum	TL	Türkiye	%100	%100
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Erzurum	TL	Türkiye	%100	%100

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

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

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

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

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

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

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

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

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

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

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup, cari yıl içerisinde standartlardaki değişikliklerin etkileri nedeniyle muhasebe politikalarında değişiklik olmamıştır.

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 finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde tespit ettiği herhangi bir muhasebe hatası bulunmamaktadır.

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)

Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)

Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Yıllık İyileştirmeler

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) *Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü*

Değişiklikler, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Doğaya Bağlı Elektrikçe Dayanan Sözleşmeler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrikçe dayanan sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

- TFRS 1: İlk kez uygulayanlar için riskten korunma muhasebesi
- TFRS 7: Finansal tablo dışı bırakmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp
- TFRS 7: İşlem fiyatı ile gerçeğe uygun değer arasındaki ertelenmiş farkın açıklanması
- TFRS 7: Giriş ve kredi riski açıklamaları
- TFRS 9: Kiracı tarafından kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakılması
- TFRS 9: İşlem fiyatı
- TFRS 10: 'Fiili temsilci' tespiti
- TMS 7: Maliyet yöntemi

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmeleri Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

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

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

TFRS 17	<i>Sigorta Sözleşmeleri</i>
TFRS 17 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler</i>
TFRS 18	<i>Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar</i>
TFRS 19	<i>Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TFRS 19 (Değişiklikler)	<i>Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar</i>
TMS 21 (Değişiklikler)	<i>Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim</i>
TMS 28 (Değişiklikler)	<i>İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler</i>

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2027 itibarıyla TFRS 4 *Sigorta Sözleşmeleri*'nin yerini alacaktır.

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

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

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

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer Türkiye Finansal Raporlama Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 (Değişiklikler) Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

Değişiklikler, TFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan yeni veya revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını kapsamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TMS 21 (Değişiklikler) Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Değişiklikler, şirketlerin finansal tablolarını yüksek enflasyonlu olmayan bir para biriminden yüksek enflasyonlu bir para birimine nasıl çevirmeleri gerektiğine ilişkin açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TMS 28 (Değişiklikler) İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, hangi işletmelerin TMS 28'deki gerçeğe uygun değer opsiyonunu kullanarak yatırımlarını ölçmeye uygun olduğuna açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

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

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren altı aylık ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, TMS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik TMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara döneme ait özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla tam konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkların oy hakları ve etkin ortaklık oranları; Not 2.1'de açıklandığı şekilde 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla raporlanan oranlara göre değişiklik göstermemiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyet konusunu dağıtım ve perakende olarak temel iki bölüme ayırmıştır.

Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, vergi öncesi kar ve düzeltilmiş faiz, vergi, amortisman ve itfa öncesi kar ("FAVÖK") faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirilir. Grup yönetimi, Grup şirketlerinin operasyonel sonuçlarını takip edebilmek için vergi öncesi kar ve düzeltilmiş FAVÖK kullanmaktadır.

	Elektrik dağıtım		Perakende elektrik satışı		Diğer (*)		Konsolidasyon düzeltmeleri ve eliminasyonlar		Toplam	
	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Hasılat	10.986.563.226	10.105.628.451	11.507.961.971	10.355.301.782	62.637.719	54.205.742	(2.720.436.251)	(2.660.188.511)	19.836.726.665	17.854.947.464
Satışların Maliyeti (-)	(3.180.161.125)	(3.910.704.240)	(10.709.677.502)	(9.653.377.345)	-	-	2.610.750.840	2.550.503.100	(11.279.087.787)	(11.013.578.485)
Brüt kar	7.806.402.101	6.194.924.211	798.284.469	701.924.437	62.637.719	54.205.742	(109.685.411)	(109.685.411)	8.557.638.878	6.841.368.979
Amortisman giderleri öncesi brüt kar	7.806.402.101	6.194.924.211	798.284.469	701.924.437	62.637.719	54.205.742	(109.685.411)	(109.685.411)	8.557.638.878	6.841.368.979
Faaliyet gelirleri/(giderleri),net	(2.524.916.092)	(2.031.553.744)	(198.356.885)	(227.382.172)	(68.216.262)	(51.303.253)	109.685.411	109.685.411	(2.681.803.828)	(2.200.553.758)
Finansman giderleri	(545.339.428)	(1.302.833.322)	(25.447.955)	(35.104.174)	(42.057)	(1.625.385)	16.668.616	200.676.877	(554.160.824)	(1.138.886.004)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	(2.128.187.235)	(1.680.506.154)	(493.092.344)	(314.948.199)	(91.577.484)	(135.401.505)	-	-	(2.712.857.063)	(2.130.855.858)
Amortisman ve itfa payları	(24.528.718)	(27.796.054)	(20.502.159)	(20.166.654)	(384.811)	(319.113)	(109.685.411)	(109.685.411)	(155.101.099)	(157.967.232)
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri	(77.039.639)	31.610.866	(2.970.979)	(3.329.872)	-	-	2.551.346	14.613.027	(77.459.272)	42.894.021
Faiz gelirleri	54.431.363	58.831.807	174.552.803	448.601.526	4.025.364	1.317.931	(16.668.616)	(199.358.947)	216.340.914	309.392.317
Diğer gelir gider, net	(163.742.796)	(39.621.459)	110.925.777	82.916.427	(10.269.650)	13.846.029	(2.551.347)	(15.930.958)	(65.638.016)	41.210.039
Vergi öncesi kar	2.397.079.556	1.203.056.151	343.392.727	632.511.319	(103.827.181)	(119.279.554)	(109.685.412)	(109.685.412)	2.526.959.690	1.606.602.504

(*) Diğer bölümü Şirket'e ait sonuçları içermektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla raporlanabilir varlık ve yükümlülüklerle ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	27.104.396.556	5.450.178.711	7.983.263.711	(7.761.988.596)	32.775.850.382
Bölüm yükümlülükleri	(6.878.193.379)	(3.498.064.844)	(36.255.096)	2.220.083.903	(8.192.429.416)

31 Aralık 2025	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	27.386.098.374	4.902.860.220	8.582.987.249	(7.513.967.070)	33.357.978.773
Bölüm yükümlülükleri	(8.801.474.297)	(3.123.545.836)	(19.117.373)	2.081.747.791	(9.862.389.715)

(*) Diğer bölümü Grup'a ait sonuçları içermektedir.

Diğer Bilgiler

FAVÖK esas faaliyet karı tutarına amortisman giderleri ve itfa payları eklenerek elde edilir. FAVÖK ve konsolide finansal tablolarda yer alan sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Esas faaliyet karı	5.655.095.935	4.524.058.028
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 21)	(155.101.099)	(157.967.232)
FAVÖK	5.810.197.034	4.682.025.260

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kasa	36.374	39.566
Bankalar	1.370.086.654	737.305.718
- Vadesiz mevduatlar	260.119.084	116.523.953
- Vadeli mevduatlar	1.109.967.570	620.781.765
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	27.558.125	29.700.198
Toplam nakit ve nakit benzerleri	1.397.681.153	767.045.482

(*) 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla diğer likit varlıkların 21.741.889 TL'lik kısmı (31 Aralık 2025: 27.666.150 TL) İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. ("Takasbank") nezdinde gecelik olarak tutulan ve Takasbank tarafından belirlenen %39,88 (31 Aralık 2025: %37,84) faiz oranı üzerinden nemalandırılan tutarlardan oluşmaktadır. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla kalan 5.816.236 TL'lik kısım ise (31 Aralık 2025: 2.034.048 TL) bir günlük yoldaki para ve kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'a ait vadeli mevduatlarının, vade tarihlerinin ve faiz oranlarının detayları aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Vade	Faiz oranı	30 Haziran 2026
TL	1 Temmuz 2026	%36,00	633.495
TL	1 Temmuz 2026	%34,00	4.077.829
TL	1 Temmuz 2026	%34,00	16.252.144
TL	3 Temmuz 2026	%42,75	200.000.000
TL	3 Temmuz 2026	%38,50	25.000.000
TL	3 Temmuz 2026	%39,50	25.000.000
USD	3 Temmuz 2026	%3,00	303.261.048
USD	14 Temmuz 2026	%3,00	114.661.533
USD	21 Temmuz 2026	%3,50	421.081.521
			1.109.967.570

31 Aralık 2025	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2025
TL	1 Ocak 2026	%40,00	542.160.305
TL	1 Ocak 2026	%38,00	511.346
TL	2 Ocak 2026	%38,00	40.130.019
TL	2 Ocak 2026	%35,00	37.980.095
			620.781.765

Nakit ve nakit benzerlerine ilişkin finansal risk açıklamaları Dipnot 23'da sunulmuştur.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5.339.584.809	6.867.956.390
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 17)	32.121.869	27.512.746
Toplam	5.371.706.678	6.895.469.136

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ticari alacaklar	2.436.532.214	3.907.028.982
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	2.903.052.595	2.960.927.408
<i>Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)</i>	<i>208.028.192</i>	<i>236.118.449</i>
<i>Sistem İşletim Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)</i>	<i>2.250.528.425</i>	<i>2.702.924.906</i>
<i>Omega-4 Düzeltme Bileşeni (**)</i>	<i>444.495.978</i>	<i>21.884.053</i>
Şüpheli ticari alacaklar	254.260.256	246.311.622
Değer düşüklüğü karşılığı (-)	(254.260.256)	(246.311.622)
Toplam	5.339.584.809	6.867.956.390

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak bakiyesi	246.311.622	268.109.407
Dönem içinde ayrılan karşılık	60.078.932	45.558.576
Silinen alacaklar/(İptal edilen karşılıklar)	(14.386.995)	(18.307.859)
Enflasyon etkisi	(37.743.303)	(17.881.332)
30 Haziran bakiyesi	254.260.256	277.478.792

Değer düşüklüğü karşılığı geçmişteki tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Grup'un ticari alacaklarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Dipnot 23'da açıklanmıştır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Uzun vadeli ticari alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	1.022.030.740	747.212.065
Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	31.399.153	73.951.229
Sistem İşletim Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (*)	990.631.587	673.260.836
Toplam	1.022.030.740	747.212.065

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden iki yıl boyunca EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

(**) Perakende satış şirketi, tarife müşterileri tarafında yapılan satışlardan %2,38 brüt kar marjı elde etmelidir. Söz konusu tahakkuk tutarı, perakende satış brüt kar marjını %2,38'e eşitlemek için kaydedilen ve altı ayda bir düzenlenen düzeltme bileşeninden (Omega-4) oluşmaktadır.

Kısa vadeli ticari borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	1.406.921.530	1.473.532.655
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 17)	1.121.343.467	1.412.091.880
Toplam	2.528.264.997	2.885.624.535

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar (devamı)

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Tedarikçilere borçlar	1.101.317.433	1.063.410.964
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	305.604.097	410.121.691
<i>Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni^(*)</i>	12.768.153	-
<i>Kayıp Enerji Düzeltme Bileşeni^(**)</i>	292.835.944	410.121.691
Toplam	1.406.921.530	1.473.532.655

Grup'un ticari borçlarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

Grup'un kısa vadeli ticari borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite ve kur riski Dipnot 23'da açıklanmıştır.

Uzun vadeli ticari borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gelir farkı düzeltme bileşenleri	66.329.037	126.146.494
<i>Perakende Satış Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni^(*)</i>	12.768.153	-
<i>Kayıp Enerji Düzeltme Bileşeni^(**)</i>	53.560.884	126.146.494
Toplam	66.329.037	126.146.494

(*) Gelir farkı düzeltme bileşenleri, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır. Gelir farkı düzeltme bileşeni, kontrol edilemeyen işletme giderleri, yatırım farkı düzeltme bileşeni, sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşeni, kalite faktörü ve vergi farkı düzeltmelerini de içermektedir. EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri tutarı, görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

(**) Kayıp enerji düzeltme bileşenine esas gelir farkı ise hedef kayıp oranı doğrultusunda gerçekleşen toplam kayıp enerji maliyetinden, destekleme tutarının kayıp enerjiye ilişkin kısmı ile kullanıcılara tahakkuk ettirilen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin gelirin kayıp enerjiye ilişkin kısmının çıkartılması ile bulunmaktadır. Kayıp enerji düzeltme bileşeni, gelir farkı düzeltme bileşeninde olduğu gibi her bir tarife yılı için iki yıl sonra EPDK tarafından tarifeler ile düzeltilmektedir. Kayıp enerji düzeltme bileşenine esas gelir farkı, finansal tablolarda tahakkuk esasına göre ticari alacak ya da ticari borç olarak muhasebeleştirilir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

6. İMTİYAZ SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN FİNANSAL VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	4.408.448.528	4.447.605.489
Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	12.539.056.898	12.319.226.884
Toplam	16.947.505.426	16.766.832.373

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
1 Ocak bakiyesi	16.766.832.373	15.010.053.976
Dönem içi yatırım harcamaları (Dipnot 19) (*)	1.392.117.456	1.577.995.081
Yatırımlara ilişkin cari dönem itfa	(3.422.477.260)	(2.708.609.827)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz (Dipnot 18)	4.746.541.340	3.757.488.973
Dönem içi ayrılan karşılık (-) / karşılık iptali (+)	133.189.709	3.161.989
Enflasyon etkisi	(2.668.698.192)	(2.193.122.435)
30 Haziran bakiyesi	16.947.505.426	15.446.967.757

(*) Söz konusu tutar dönem içerisindeki yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların vadelerine göre dağılımı aşağıda gibidir:

İtfaya konu alacaklar		
İtfa yılı	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2027	2.008.922.909	3.558.321.865
2028	3.218.782.564	2.761.491.896
2029	2.492.749.416	2.152.950.764
2030	1.937.457.736	1.656.150.247
2031	1.419.590.111	1.190.997.206
2032	788.997.370	616.634.749
2033	443.241.818	307.842.084
2034	180.518.844	74.838.073
2035	48.796.130	-
Toplam	12.539.056.898	12.319.226.884

Grup'un kısa ve uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakları ile ilgili maruz kaldığı kredi ve değer düşüklüğü riski Dipnot 23'da açıklanmıştır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli diğer alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	71.023.270	43.577.204
Toplam	71.023.270	43.577.204

Uzun vadeli diğer alacaklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Verilen depozito ve teminatlar (*)	39.688.788	42.884.187
Toplam	39.688.788	42.884.187

(*) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla verilen kısa vadeli ve uzun vadeli depozito ve teminatlar ağırlıklı olarak Grup aleyhine açılan davalara ilişkin olarak ilgili icra mahkemelerine ödenen tutarlardan oluşmaktadır.

Grup'un kısa ve uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Dipnot 23'de açıklanmıştır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Kısa vadeli diğer borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 17)	4.176.184	4.976.190
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.076.318.581	2.156.092.338
Toplam	2.080.494.765	2.161.068.528

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Güvence bedeli depozito ve teminatları (**)	2.063.216.782	2.040.823.783
Alınan depozito ve teminatlar (*)	6.594.790	106.619.505
Diğer çeşitli borçlar	6.507.009	8.649.050
Toplam	2.076.318.581	2.156.092.338

(*) 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, alınan depozito ve teminatlar esas olarak Grup'un yatırım faaliyetlerine ilişkin taşeronlardan almış olduğu nakdi teminat tutarlarından oluşmaktadır.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir. EPDK'nın "Elektrik Piyasasında Garanti Ücretlerinin Güncellenmesi ile İlgili Kurallar ve Yönetmelikler" konusundaki kararına göre, Grup, abonelik sözleşmesini sonlandıran müşterilerine EPDK tarafından belirlenen yöntemlerle güncellenmiş abonelik ücretlerini iade etmek zorundadır. Güvence bedellerinin güncellenmiş değerleri, EPDK tarafından belirlenen yöntemlere göre hesaplanmaktadır.

Uzun vadeli diğer borçlar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 17)	428.373.213	226.496.144
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	12.852.871	17.711.232
Toplam	441.226.084	244.207.376

Grup'un kısa ve uzun vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Dipnot 23'de açıklanmıştır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8. BORÇLANMALAR

8.1 KREDİLER

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kredilerin detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlanmalar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli banka kredileri	-	604.500.849
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	596.948.400	710.866.503
Toplam	596.948.400	1.315.367.352

Uzun vadeli borçlanmalar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli banka kredileri	1.510.775.976	2.090.332.482
Toplam	1.510.775.976	2.090.332.482

Kredi sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Bir yıl içinde ödenecekler	596.948.400	1.315.367.352
İkinci yılda ödenecekler	551.680.406	651.340.735
Üçüncü yılda ödenecekler	530.697.912	635.921.289
Dördüncü yılda ödenecekler	358.788.926	549.080.653
Beşinci yılda ödenecekler	63.411.579	240.434.348
Beş yıldan sonra ödenecekler	6.197.153	13.555.457
Toplam	2.107.724.376	3.405.699.834

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026			
Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Defter değeri
Avro	%4,34	2032	314.297.667
TL(*)	%46,56	2026-2030	1.793.426.709
Toplam:			2.107.724.376

31 Aralık 2025			
Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Defter değeri
Avro	%4,34	2032	408.564.321
TL	%22,47	2026	604.500.849
TL(*)	%47,29	2026-2030	2.392.634.664
Toplam:			3.405.699.834

(*)Kredi faiz oranları, banka, sözleşme şartları gereği, güncel dönem TL REF oranı dikkate alınarak hesaplanmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8 BORÇLANMALAR (devamı)

8.1 KREDİLER (devamı)

Grup'un kullanmış olduğu kredilerden kaynaklanan yükümlülüklerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak bakiyeleri	3.405.699.834	4.368.183.290
Dönem içi kredi anapara ödemeleri	(816.222.427)	(288.447.626)
Dönem içi kur değişiminin etkileri (Dipnot 22)	17.959.497	112.989.360
Enflasyon etkisi	(499.712.528)	(713.348.932)
30 Haziran kapanış bakiyesi	2.107.724.376	3.479.376.092

Grup'un kullanmış olduğu kredilere ilişkin kredi sözleşmelerinde yer alan yerine getirmekle yükümlü olduğu bir mali şart bulunmamaktadır.

Grup'un finansal borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite, kur ve faiz riski Dipnot 23'da açıklanmıştır.

8.2 KİRALAMA İŞLEMLERİ

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
- Kiralama yükümlülükleri	150.176.677	136.065.135
Uzun vadeli borçlanmalar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
- Kiralama yükümlülükleri	82.735.824	122.028.965

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Bir yıl içinde	175.194.512	147.620.155
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(25.017.835)	(11.555.020)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	150.176.677	136.065.135
İki yıl ve üzeri	88.995.030	147.822.031
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(6.259.206)	(25.793.066)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	82.735.824	122.028.965

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca üçüncü taraflardan kiralamış olduğu taşıt ve bina için kiralama sözleşmeleri kapsamında gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTİ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren yıllara ait maddi duran varlık ve ilgili birikmiş amortisman hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2026	Girişler	Çıkışlar	Transfer	30 Haziran 2026
Maliyet değeri					
Binalar	38.042.910	-	-	-	38.042.910
Taşıtlar	2.368.039	-	-	-	2.368.039
Tesis makine ve cihazlar	7.598.557	4.508.399	-	-	12.106.956
Demirbaşlar	70.517.365	828.267	-	-	71.345.632
Özel maliyetler	45.481.214	-	-	-	45.481.214
Toplam maliyet değeri	164.008.085	5.336.666	-	-	169.344.751
Birikmiş amortisman					
Binalar	4.799.101	380.429	-	-	5.179.530
Taşıtlar	2.368.039	-	-	-	2.368.039
Tesis makine ve cihazlar	4.667.104	167.936	-	-	4.835.040
Demirbaşlar	47.752.634	5.773.263	-	-	53.525.897
Özel maliyetler	28.834.199	2.248.495	-	-	31.082.694
Toplam birikmiş amortisman	88.421.077	8.570.123	-	-	96.991.200
Toplam net defter değeri	75.587.008				72.353.551

	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	Transfer	30 Haziran 2025
Maliyet değeri					
Binalar	38.042.909	-	-	-	38.042.909
Taşıtlar	2.368.038	-	-	-	2.368.038
Tesis, makine ve cihazlar	7.142.429	594.498	-	-	7.736.927
Demirbaşlar	68.064.806	969.258	-	-	69.034.064
Özel maliyetler	34.174.423	3.711.236	-	-	37.885.659
Toplam maliyet değeri	149.792.605	5.274.992	-	-	155.067.597
Birikmiş amortisman					
Binalar	4.038.242	380.428	-	-	4.418.670
Taşıtlar	2.368.038	-	-	-	2.368.038
Tesis, makine ve cihazlar	4.575.879	9.909	-	-	4.585.788
Demirbaşlar	32.748.347	7.627.890	-	-	40.376.237
Özel maliyetler	14.233.495	4.532.414	-	-	18.765.909
Toplam birikmiş amortisman	57.964.001	12.550.641	-	-	70.514.642
Toplam net defter değeri	91.828.604				84.552.955

(*) 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren yıla ait amortisman giderinin 8.570.123 TL'si (30 Haziran 2025: 12.550.641 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde sigorta teminatı ve ipotek bulunmamaktadır.

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen finansman gideri bulunmamaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 dönemlere sona eren yıllara ait maddi olmayan duran varlık ve ilgili birikmiş itfa payları hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2026	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2026
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	237.060.732	7.989.163	-	245.049.895
Elektrik satış hakları (*)	5.155.214.311	-	-	5.155.214.311
Toplam maliyet	5.392.275.043	7.989.163	-	5.400.264.206
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	105.420.143	11.523.043	-	116.943.186
Elektrik satış hakları	2.760.416.173	109.685.411	-	2.870.101.584
Toplam birikmiş amortisman	2.865.836.316	121.208.454	-	2.987.044.770
Toplam net defter değeri	2.526.438.727			2.413.219.436
	1 Ocak 2025	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	229.995.137	-	-	229.995.137
Elektrik satış hakları	5.155.214.311	-	-	5.155.214.311
Toplam maliyet	5.385.209.448	-	-	5.385.209.448
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	97.610.691	5.510.639	-	103.121.330
Elektrik satış hakları (*)	2.541.045.352	109.685.411	-	2.650.730.763
Toplam birikmiş amortisman	2.638.656.043	115.196.050	-	2.753.852.093
Toplam net defter değeri	2.746.553.405			2.631.357.355

(*) 24 Temmuz 2006 tarihinde TEDAŞ ile Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi arasında imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") doğrultusunda TEDAŞ bünyesinde bulunan dağıtım tesisleri ve dağıtım tesislerinin işletilmesinde kullanılması gereken diğer ilave unsurlar üzerindeki işletme hakkı devrolmuştur. 28 Haziran 2013 tarihinde ise Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla satın almıştır. Bu çerçevede, Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Aras EDAŞ paylarını alımı ile oluşan elektrik satış hakları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren döneme ait itfa paylarının 11.523.043 TL'si (30 Haziran 2025: 5.510.639 TL) genel yönetim giderlerine, 109.685.411 TL'si satışların maliyetine (30 Haziran 2025: 109.685.411 TL) dahil edilmiştir.

11. STOKLAR

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlk madde ve malzeme (*)	303.743.311	308.598.535
Toplam	303.743.311	308.598.535

(*) Söz konusu tutarlar Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla henüz yatırım harcamalarında veya bakım/onarım çalışmalarında kullanmamış olduğu stok tutarlarından oluşmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12. VERGİ

Kurumlar vergisi

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

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

2026 yılında uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (2025: %25).

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

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu’na (“VUK”) eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır.

VUK Mükerrer 298/Ç kapsamında yapılan yeniden değerlendirme uygulaması sonucunda, şirketteki belirli varlıkların yasal defter değerleri güncel endeksler doğrultusunda artırılmıştır. 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarda, yeniden değerlemeden kaynaklanan vergi etkileri, ilk kez 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmiştir. Cari dönemde yeniden değerlemeden kaynaklanan vergi etkileri güncellenerek ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmeye devam edilmiştir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12. VERGİ (devamı)

Kurumlar vergisi(devamı)

Türkiye'deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır. Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez. Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 stopaj oranındadır.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar / Dönem karı vergi yükümlülüğü

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar ve dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	211.881.484	295.434.899
Eksi: peşin ödenen vergi ve fonlar	(91.945.784)	(271.734.748)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	119.935.700	23.700.151

Vergi geliri/(gideri)

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
Vergi gideri:		
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(211.881.484)	(115.314.806)
Ertelenmiş vergi gideri:		
Geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(725.853.277)	(193.191.079)
Toplam vergi geliri / (gideri)	(937.734.761)	(308.505.885)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12. VERGİ (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne atfolunan kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüklerine ilişkin düzeltmeler	(1.478.591)	(11.853.044)
Gelir tavanı düzeltmesi kapsamındaki düzeltmeler	(988.248.238)	(883.165.540)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	6.193.494.773	6.583.440.984
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	(1.766.730.137)	(1.533.192.813)
Kullanılmamış izin karşılığı	9.211.106	9.368.325
Dava karşılıkları	54.529.363	40.880.047
Kıdem karşılıkları	210.373	247.735
Borçlanmalar	2.278.049	3.134.441
Kullanım hakkı varlıkları	(119.602.534)	(94.994.335)
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	393.833.037	381.783.779
Diğer	(1.470.717)	6.230.182
Toplam	3.776.026.484	4.501.879.761

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait, geçici farkların hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
<u>Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü) hareketleri</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	4.501.879.761	5.365.789.357
Gelir tablosuna kaydedilen ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(725.853.277)	(193.191.079)
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	3.776.026.484	5.172.598.278

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

13. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Kısa Vadeli Diğer Dönen Varlıklar

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Devreden KDV(*)	332.540.073	25.238.805
Diğer	147.329.247	5.727.302
Toplam	479.869.320	30.966.107

(*)Mesken ve tarımsal sulama abone gruplarına yapılan elektrik teslimlerinde KDV %10 olarak uygulanmaktadır. Diğer tarife gruplarına ise KDV oranı %20 olarak faturalandırılmaktadır. Enerji maliyetleri KDV oranı ise %20'dir. Bu sebeple devreden KDV oluşmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Ödenecek vergi ve fonlar	140.971.903	145.687.501
Belediye tüketim vergisi	39.424.176	51.498.989
TRT payı	2.546	2.998
Diğer	143.412	291.202
Toplam	180.542.037	197.480.690

14. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Verilen sipariş avansları	32.554.499	6.739
Gelecek aylara ait giderleri	102.035.087	6.303.148
Diğer	35.082.399	7.097.908
Toplam	169.671.985	13.407.795

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ertelenmiş gelirler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Alınan sipariş avansları	24.338.517	241.391.080
Toplam	24.338.517	241.391.080

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

15. SERMAYE

Ödenmiş sermaye

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermayesi 250.000.000 TL olup, her biri 1 TL nominal değerde 250.000.000 adet nama yazılı toplam 250.000.000 adet paya bölünmüştür.

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerindeki sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortağın ticaret unvanı	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Nominal değer	%	Nominal değer	%
Kiler Holding A.Ş.	100.000.000	40	100.000.000	40
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	100.000.000	40	100.000.000	40
Halka açık kısım	50.000.000	20	50.000.000	20
Toplam ödenmiş sermaye	250.000.000		250.000.000	
Sermaye Düzeltmesi Farkları	1.811.052.544		1.811.052.544	
Düzeltilmiş sermaye	2.061.052.544		2.061.052.544	

Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin kullanmış olduğu ve ileride kullanacağı kredinin doğmuş ve doğacak her türlü borçlarından dolayı Doğu Aras Enerji Yatırımları firmasının sermayesini oluşturan 62.500.000 adet Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ve 62.500.000 adet Kiler Holding A.Ş.'nin C grubu hamiline yazılı hisseleri olmak üzere sermayenin %50'sini oluşturan toplamda 125.000.000 adet hisse üzerine 31 Mart 2022 tarih ve 2022/4 Sayılı Yönetim Kurulu Kararı ve 1 Nisan 2022 tarihli kredi genel sözleşmesi ve Hisse Rehin Sözleşmeleri hükümleri uyarınca Halk Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Önceki dönemlerin karından, kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımı dışındaki belli amaçlar için ayrılmış yedeklerdir. Bu yedekler, Grup'un yasal kayıtlarındaki tutarlar üzerinden gösterilmekte olup, konsolide finansal tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanmasında ortaya çıkan farklılıklar geçmiş yıllar kar/zararıyla ilişkilendirilmektedir.

Grup'un 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Birinci tertip genel kanuni yedek akçe	57.250.555	57.250.555
İkinci tertip genel kanuni yedek akçe	884.432.489	834.357.873
Toplam	941.683.044	891.608.428

TTK'nın 519 uncu maddesi uyarınca, yıllık ticari karın %5'i ödenmiş/çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar birinci tertip genel kanuni yedek akçe; pay sahiplerine %5 oranında kar payı ödendikten sonra kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u ise ikinci tertip genel kanuni yedek akçe olarak ayrılmaktadır.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

15. SERMAYE (devamı)

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, 6762 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırması aşağıdaki gibidir:

	6762 Sayılı kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/IFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
30 Haziran 2026			
Sermaye Düzeltme Farkları	1.080.470.625	1.811.052.543	(730.581.919)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	1.672.508.619	941.683.044	730.825.575
Toplam	2.752.979.244	2.752.735.587	243.656

	6762 Sayılı kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TMS/IFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
31 Aralık 2025			
Sermaye Düzeltme Farkları	1.272.361.190	1.811.052.544	(494.291.589)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	1.912.136.619	891.608.428	1.020.528.191
Toplam	3.184.497.809	2.702.660.972	526.236.602

Geçmiş yıllar karları

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları 19.991.460.449 TL'dir (31 Aralık 2025: 17.905.129.300 TL).

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

16. PAY BAŞINA KAZANÇ

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Ana şirket paydaşlarına ait net dönem karı	1.589.224.929	1.119.883.590	1.298.096.619	1.078.635.556
Dönem boyunca mevcut olan payların ortalama sayısı	250.000.000	250.000.000	250.000.000	250.000.000
Pay başına kazanç	6,3569	4,4795	5,1924	4,3145

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır ve yaklaşık vadeleri bir aydır. Alacaklar doğası gereği teminatsızdır ve faiz işletilmektedir.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

Ticari Alacaklar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	-	1.154.251
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	4.919.269	1.743.407
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	500.010	164.812
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	519.607	158.248
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	483.407	153.002
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	508.732	150.504
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	335.783	153.827
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	478.759	148.072
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	502.369	147.168
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	493.392	151.686
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	236.603	71.948
Yeşilırmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	181.832	158.014
Biskon Yapı A.Ş.	618.760	-
Şeker Gayrimenkul Yatırım ve İşletmecilik A.Ş.	3.143.985	-
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	19.152.918	23.107.588
PKN Enerji Hiz. Adi Ortaklığı	46.443	50.219
Toplam	32.121.869	27.512.746

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Ticari Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı (*)	1.043.964.212	1.239.612.254
PKN Enerji Hizmetleri Adi Ortaklığı	5.635.242	5.038.356
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	10.263.508	7.859.317
Çalık Holding A.Ş.	21.119	66.122.713
Kiler Holding A.Ş.	-	71.027.988
Çalık Enerji San. Tic. A.Ş.	-	7.246.896
E-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	3.944.237	3.776.683
İpek Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.535.904	1.302.176
Esen Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.202.389	594.699
Duru Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.636.201	1.320.483
Deniz Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.562.695	1.256.327
Mehtap Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.577.474	1.091.151
Ufuk Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.524.476	1.264.836
Yakamoz Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.471.582	1.273.804
Tanyeri Güneş Enerji Üretim A.Ş.	1.714.118	1.293.211
Seher Güneş Enerji Üretim A.Ş.	2.449.860	1.252.007
N Kolay Mağazacılık A.Ş.	839.725	677.680
Sigortayeri Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş.	33.895.184	-
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	1.565.386	-
Referans Sigorta A.Ş.	6.350	81.299
Biskon Yapı A.Ş.	410.859	-
Şeker Gayrimenkul Yatırım ve İşletmecilik A.Ş.	122.946	-
Toplam	1.121.343.467	1.412.091.880

(*) İlgili tutar, Grup tarafından yapılan ihaleler sonucu DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı'nın kazandığı ihalelere ilişkin vermiş olduğu hizmetler sonucu ortaya çıkan ticari borçlara ilişkin bakiyelerden oluşmaktadır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Yeşilirmak Elektrik Perakende A.Ş.	1.310	-
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı	4.165.333	4.905.092
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	9.541	71.098
Toplam	4.176.184	4.976.190

Uzun Vadeli Diğer Borçlar	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı	428.373.213	226.496.144
Toplam	428.373.213	226.496.144

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri içerisinde ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

Hasılat	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	3.626.248	4.724.879
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	14.460.750	16.952.517
Yeşilırmak Elektrik Perakende A.Ş.	40.453.621	108.999.563
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.426.203	1.751.593
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	684.947	817.703
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.434.949	1.696.961
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.166.253	1.697.038
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.375.313	1.650.704
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.424.980	1.680.574
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.401.384	1.681.519
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.438.776	1.681.699
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.422.553	1.668.478
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	90.763.278	108.267.977
Biskon Yapı A.Ş.	3.193.201	-
Şeker Gayrimenkul Yatırım ve İşletmecilik A.Ş.	14.944.781	-
Toplam	179.217.237	253.271.205

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Satışların Maliyeti	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak – 30 Haziran 2025
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı ^(***)	1.256.549.476	1.231.939.133
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ^(*)	44.052.920	61.947.483
Yeşilırmak Elektrik Perakende A.Ş. ^(*)	203.326.063	118.761.820
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş. ^(**)	23.142.104	26.321.583
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.317.904	5.894.408
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.417.387	5.878.827
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.303.101	5.913.017
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.412.479	5.924.351
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.398.404	5.899.126
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	3.665.170	5.978.654
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.262.257	5.827.000
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	4.431.533	5.962.732
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş. ^(*)	2.090.701	2.859.594
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş. ^(*)	-	32.191
Biskon Yapı A.Ş.	2.075.942	-
Şeker Gayrimenkul Yatırım ve İşletmecilik A.Ş.	110.945	-
Toplam	1.565.556.386	1.489.139.919

(*) Grup'un serbest piyasada elektrik alımına aracılık eden ilişkili şirkettir. Gün öncesi piyasa bedeli ile enerji alım bedel arasındaki fark fatura edilmektedir.

(**) Grup, ilgili ilişkili şirketten alınan enerji dağıtım hizmetinden oluşmaktadır.

(***) Grup'un yapmış olduğu yatırım harcamaları için almış olduğu malzeme, işçilik ve buna bağlı olan hizmet giderlerinden oluşmaktadır.

Genel Yönetim Giderleri	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025
Kiler Holding A.Ş.	-	42.923.064
Çalık Holding A.Ş.	112.548	11.939.517
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	-	29.208.706
E-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	17.017.704	12.928.153
Akılcı Bilişim ve Danışmanlık A.Ş.	576.308	874.185
N Kolay Mağazacılık A.Ş.	4.187.869	4.286.512
Referans Sigorta A.Ş.	287.558	326.978
Kiler Tekstil Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	4.332	-
PKN Enerji Hizmetleri Adi Ortaklığı	32.603.838	28.787.303
DTM Enerji Yatırım Adi Ortaklığı	8.324.372	12.991.078
Toplam	63.114.529	144.265.496

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı (*)	1.574.922.764	1.122.780.551
Sigortayeri Sigorta ve Reasürans Brokerliği A.Ş.	185.717.896	189.804.188
Toplam	1.760.640.660	1.312.584.739

Diğer Giderler	1 Ocak – 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı (*)	276.104	-
Toplam	276.104	-

(*) İlgili şirket Grup'a elektrik dağıtımı için arıza, planlı ve plansız bakım ve onarım hizmetleri sağlamaktadır.

Üst düzey personele sağlanan faydalar

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri ile genel müdür, genel müdür yardımcıları ve direktörlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, huzur hakkı, prim, bireysel emeklilik, sağlık sigortası, hayat sigortası, binek araç kiralari, yakıt ve cep telefonu gibi diğer masraflar kapsamında yapılan ödemelerden ve kıdem tazminatı ile diğer karşılık tutarlarından oluşmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yönetim personeline sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Maaş, prim ve diğer faydalar	55.774.428	34.294.111
Huzur hakkı	1.552.338	2.472.614
	57.326.766	36.766.725

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

18. HASILAT

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Perakende satış geliri	8.821.031.058	3.049.503.202	7.666.617.233	4.192.194.093
Dağıtım-sistem kullanımı geliri	4.134.595.296	2.001.292.104	3.863.418.620	1.804.112.842
Yatırım harcamalarına ilişkin gelirler (Dipnot 6)	1.392.117.456	1.227.600.583	1.577.995.081	1.342.590.176
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri (Dipnot 6)	4.746.541.340	2.095.455.665	3.757.488.973	1.533.482.668
Genel aydınlatma gelirleri	614.390.866	261.993.914	872.476.872	374.538.015
Sökme-takma ve kesme bağlama gelirleri	27.502.338	14.640.946	24.370.939	12.921.465
Diğer	100.548.311	57.197.433	92.579.746	46.589.113
Toplam	19.836.726.665	8.707.683.847	17.854.947.464	9.306.428.372

19. SATIŞLARIN MALİYETİ

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Elektrik alımı	(9.107.684.857)	(2.887.306.912)	(8.689.993.572)	(4.445.676.243)
Sistem kullanım giderleri	(477.432.999)	(249.729.697)	(458.246.846)	(245.616.260)
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 6)	(1.392.117.456)	(1.227.600.583)	(1.577.995.081)	(1.342.590.176)
Sayaç okuma giderleri	(99.319.937)	(66.834.102)	(83.294.505)	(43.707.098)
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri (Dipnot 10)	(109.685.411)	(54.842.706)	(109.685.411)	(54.842.706)
Sökme-takma ve kesme bağlama giderleri	(92.847.127)	(47.315.798)	(94.363.070)	(48.871.452)
Toplam	(11.279.087.787)	(4.533.629.798)	(11.013.578.485)	(6.181.303.935)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sonra eren dönemlerde gerçekleşen faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Genel yönetim giderleri	(1.189.779.154)	(490.875.143)	(1.014.198.453)	(500.647.085)
Pazarlama giderleri	(1.647.125.773)	(960.821.242)	(1.344.322.537)	(678.449.685)
Toplam	(2.836.904.927)	(1.451.696.385)	(2.358.520.990)	(1.179.096.770)

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen Grup'un genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Personel giderleri	(631.503.893)	(248.808.158)	(525.433.718)	(269.710.508)
Avukatlık ve dava masrafları	(72.376.942)	(39.547.952)	(88.699.289)	(47.424.325)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(100.058.110)	(44.956.746)	(90.149.850)	(39.574.767)
Vergi, resim ve harçlar	(95.163.970)	(16.825.146)	(29.825.187)	(14.002.099)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(45.415.688)	(23.416.066)	(48.281.821)	(24.144.637)
Haberleşme giderleri	(54.707.045)	(30.718.570)	(49.540.365)	(27.477.950)
Bakım ve onarım giderleri	(36.996.643)	(15.923.666)	(34.704.112)	(15.079.748)
Sigorta giderleri	(97.088.957)	(46.797.224)	(94.818.007)	(45.994.201)
Danışmanlık giderleri	(19.016.314)	(7.787.803)	(28.049.673)	(10.761.180)
Ofis giderleri	(5.547.943)	(2.099.297)	(5.398.654)	(2.486.802)
Seyahat ve konaklama giderleri	(10.217.236)	(3.527.098)	(6.815.090)	(3.013.198)
Diğer	(21.686.413)	(10.467.417)	(12.482.687)	(977.670)
Toplam	(1.189.779.154)	(490.875.143)	(1.014.198.453)	(500.647.085)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, PAZARLAMA GİDERLERİ (devamı)

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen Grup'un pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Sistem arıza ve bakım giderleri	(1.325.417.204)	(791.431.195)	(1.076.186.137)	(549.376.387)
Personel giderleri	(66.071.315)	(23.933.350)	(47.691.635)	(24.060.904)
Kayıp-kaçak izleme giderleri	(98.432.039)	(51.405.910)	(61.164.001)	(32.339.860)
Tahsilat ve ödeme bildirimi giderleri	(59.779.759)	(51.310.180)	(17.380.373)	(8.702.995)
Reklam, promosyon gideri	(7.795.692)	(2.567.369)	(7.272.353)	(2.926.415)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(8.327.574)	(4.434.202)	(8.882.693)	(3.854.087)
Haberleşme giderleri	(4.819.974)	(2.622.333)	(4.241.458)	(2.183.247)
Diğer	(76.482.216)	(33.116.703)	(121.503.887)	(55.005.790)
Toplam	(1.647.125.773)	(960.821.242)	(1.344.322.537)	(678.449.685)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

21. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren dönemlerde gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Elektrik alımı	(9.107.684.857)	(2.887.306.912)	(8.689.993.572)	(4.445.676.243)
Personel giderleri	(697.575.208)	(272.741.508)	(573.125.353)	(293.771.412)
Sistem arıza ve bakım giderleri	(1.325.417.204)	(791.431.195)	(1.076.186.137)	(549.376.387)
Sistem kullanım giderleri	(477.432.999)	(249.729.697)	(458.246.846)	(245.616.260)
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 6)	(1.392.117.456)	(1.227.600.583)	(1.577.995.081)	(1.342.590.176)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(45.415.688)	(23.416.066)	(48.281.821)	(24.144.637)
Elektrik, yakıt ve su giderleri	(108.385.684)	(49.390.948)	(99.032.543)	(43.428.854)
Sayaç okuma giderleri	(99.319.937)	(66.834.102)	(83.294.505)	(43.707.098)
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri	(109.685.411)	(54.842.706)	(109.685.411)	(54.842.706)
Avukatlık ve dava masrafları	(72.376.942)	(39.547.952)	(88.699.289)	(47.424.325)
Sökme-takma ve kesme bağlama gideri	(92.847.127)	(47.315.798)	(94.363.070)	(48.871.452)
Haberleşme giderleri	(59.527.019)	(33.340.903)	(53.781.823)	(29.661.197)
Vergi, resim ve harçlar	(95.163.970)	(16.825.147)	(29.825.187)	(14.002.100)
Danışmanlık giderleri	(19.016.314)	(7.787.803)	(28.049.673)	(10.761.180)
Sigorta giderleri	(97.088.957)	(46.797.224)	(94.818.007)	(45.994.201)
Bakım ve onarım giderleri	(36.996.643)	(15.923.666)	(34.704.112)	(15.079.748)
Tahsilat ve ödeme bildirimi giderleri	(59.779.759)	(51.310.180)	(17.380.373)	(8.702.995)
Kayıp-kaçak izleme giderleri	(98.432.039)	(51.405.910)	(61.164.001)	(32.339.860)
Ofis giderleri	(5.547.943)	(2.099.297)	(5.398.654)	(2.486.802)
Reklam, promosyon gideri	(7.795.692)	(2.567.369)	(7.272.353)	(2.926.415)
Seyahat ve konaklama giderleri	(10.217.236)	(3.527.098)	(6.815.090)	(3.013.198)
Diğer	(98.168.629)	(43.584.120)	(133.986.574)	(55.983.460)
Toplam	(14.115.992.714)	(5.985.326.184)	(13.372.099.475)	(7.360.400.706)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

21. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER (devamı)

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Satışların maliyeti (Dipnot 19)	(109.685.411)	(54.842.706)	(109.685.411)	(54.842.706)
Genel yönetim giderleri (Dipnot 20)	(45.415.688)	(23.416.066)	(48.281.821)	(24.144.637)
Toplam	(155.101.099)	(78.258.772)	(157.967.232)	(78.987.343)

30 Haziran 2026 tarihinde sona eren dönemde amortisman ve itfa giderlerinin 8.570.123 TL (30 Haziran 2025: 12.550.641 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklardan, 121.208.454 TL (30 Haziran 2025: 115.196.050 TL) tutarındaki kısmı maddi olmayan duran varlıklardan kaynaklanmaktadır.

Çalışanlara sağlanan fayda giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Genel yönetim giderleri (Dipnot 20)	(631.503.893)	(248.808.158)	(525.433.718)	(269.710.508)
Pazarlama giderleri (Dipnot 20)	(66.071.315)	(23.933.350)	(47.691.635)	(24.060.904)
Toplam	(697.575.208)	(272.741.508)	(573.125.353)	(293.771.412)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22. FİNANSMAN GİDERLERİ VE GELİRLERİ

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Kredi ve finansman kur farkı giderleri, net (Dipnot 8)	(17.959.497)	(13.298.845)	(112.989.360)	(65.399.600)
Borçlanmalara ilişkin faiz giderleri	(481.213.325)	(231.639.143)	(926.708.869)	(435.557.137)
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan faiz giderleri	(21.966.723)	(10.261.516)	(37.128.086)	(17.280.717)
Teminat mektubu giderleri	(13.671.487)	(6.284.335)	(15.882.273)	(7.809.684)
Gerçekleşen güvence bedelleri	(16.599.835)	(7.898.505)	(22.177.164)	(9.257.599)
Diğer	(2.749.957)	(1.991.586)	(24.000.252)	(154.853)
Toplam	(554.160.824)	(271.373.930)	(1.138.886.004)	(535.459.590)

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 2025 tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Vadeli mevduatlardan faiz gelirleri	216.340.914	144.304.230	309.392.317	195.985.744
Toplam	216.340.914	144.304.230	309.392.317	195.985.744

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

23. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Finansal araçlar ve finansal risk yönetim****Kredi riski**

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır. Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2026	Alacaklar					Nakit ve nakit benzerleri (***)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	32.121.869	6.361.615.549	-	110.712.058	16.947.505.426	1.397.644.779
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	32.121.869	6.361.615.549	-	110.712.058	16.947.505.426	1.397.644.779
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	254.260.256	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(254.260.256)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	216.746.158	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	(216.746.158)	-
- Net değerinin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ve koşulları yeniden görüşülmüş bulunan ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar Not 6'da belirtilmiştir.

(***) Kasa bakiyelerini içermemektedir.

Grup yönetimi kredi riskini kredi risklerini takip ederek, belirlediği taraflar ile işlemleri sınırlandırarak ve kredi riskini taşıyan tarafların kredibilitesini sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025	Alacaklar					Nakit ve nakit benzerleri (***)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	27.512.746	7.615.168.455	-	86.461.391	16.766.832.373	767.005.916
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	27.512.746	7.615.168.455	-	86.461.391	16.766.832.373	767.005.916
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	246.311.622	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(246.311.622)	-	-	-	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	217.830.886	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	(217.830.886)	-
- Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ve koşulları yeniden görüşülmüş bulunan ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar Not 6'da belirtilmiştir.

(***) Kasa bakiyelerini içermemektedir.

Grup yönetimi kredi riskini kredi risklerini takip ederek, belirlediği taraflar ile işlemleri sınırlandırarak ve kredi riskini taşıyan tarafların kredibilitesini sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski

Piyasa riski, döviz kuru, faiz oranı ya da sermaye fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimlerin Grup'un gelirini veya elinde tuttuğu finansal araçların değerlerini etkilemesi riski olarak ifade edilir. Piyasa riski yönetiminin amacı bir yandan kazançları optimize ederek kabul edilebilir parametreler içinde maruz kalınan piyasa riskini yönetmek ve kontrol etmektir.

Kur riski

30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	TL karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	935.642.665	20.092.624	4.305
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	935.642.665	20.092.624	4.305
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	35.836.962	769.775	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	103.392.080	2.220.854	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	139.229.042	2.990.629	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	1.074.871.707	23.083.253	4.305
10. Ticari borçlar	(40.201.624)	(704.804)	(139.173)
11. Finansal yükümlülükler	(51.952.102)	-	(978.474)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(8.396.388)	(96.290)	(73.709)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(100.550.114)	(801.094)	(1.191.356)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(262.345.565)	-	(4.941.060)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(692.503)	(8.121)	(5.922)
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(263.038.068)	(8.121)	(4.946.982)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(363.588.182)	(809.215)	(6.138.338)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a+19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	711.283.525	22.274.038	(6.134.033)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	608.583.948	20.061.305	(6.128.111)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	TL karşılığı	ABD Doları	Avro
1. Ticari alacaklar	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	7.090.832	151.884	374
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	7.090.832	151.884	374
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	71.485.216	1.535.497	-
8. Duran varlıklar (5+6+7)	71.485.216	1.535.497	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	78.576.048	1.687.381	374
10. Ticari borçlar	(139.578.985)	(1.611.761)	(1.215.619)
11. Finansal yükümlülükler	(102.767.921)	-	(1.935.548)
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(86.304.159)	(1.754.388)	(87.173)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(328.651.065)	(3.366.149)	(3.238.340)
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	(262.345.581)	-	(4.941.060)
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(813.830)	(17.481)	-
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(263.159.411)	(17.481)	(4.941.060)
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(591.810.476)	(3.383.630)	(8.179.400)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a+19b)	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	(513.234.428)	(1.696.249)	(8.179.026)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(583.905.814)	(3.214.265)	(8.179.026)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

30 Haziran 2026	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	(103.697.003)	103.697.003
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı	-	-
(-)		
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	(103.697.003)	103.697.003
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	32.568.650	(32.568.650)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	-	-
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	32.568.650	(32.568.650)
TOPLAM (3+6+9)	(71.128.353)	71.128.353

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

31 Aralık 2025	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	7.896.904	(7.896.904)
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı	-	-
(-)		
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	7.896.904	(7.896.904)
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	43.426.539	(43.426.539)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	-	-
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	43.426.539	(43.426.539)
TOPLAM (3+6+9)	51.323.443	(51.323.443)

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemekte, yeni hisseler çıkarabilmekte ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilmektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Toplam finansal borç	2.340.636.877	3.663.793.934
Nakit ve nakit benzerleri	1.397.681.153	767.045.482
Net finansal borç	942.955.724	2.896.748.452
Özkaynaklar	24.583.420.966	23.495.589.058
Net finansal borç/ özkaynaklar oranı	3,84%	12,33%

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Gerçeğe uygun değer

30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

30 Haziran 2026	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kar veya zararda yansıtılan	Defter değeri	Not
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	1.397.681.153	-	-	1.397.681.153	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	32.121.869	-	-	32.121.869	5,17
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6.361.615.549	-	-	6.361.615.549	5
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	16.947.505.426	-	-	16.947.505.426	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	110.712.058	-	-	110.712.058	7
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Borçlanmalar	-	2.107.724.376	-	2.107.724.376	8
Kiralama yükümlülükleri	-	232.912.501	-	232.912.501	8
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	1.121.343.467	-	1.121.343.467	5,17
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	1.473.250.567	-	1.473.250.567	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	432.549.397	-	432.549.397	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (**)	-	25.954.670	2.063.216.782	2.089.171.452	7
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	-	143.412	-	143.412	13
	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kar veya zararda yansıtılan	Defter değeri	Not
31 Aralık 2025					
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	767.045.482	-	-	767.045.482	4
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	27.512.746	-	-	27.512.746	5,17
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	7.615.168.455	-	-	7.615.168.455	5
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	16.766.832.373	-	-	16.766.832.373	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	86.461.391	-	-	86.461.391	7
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Borçlanmalar	-	3.405.699.834	-	3.405.699.834	8
Kiralama yükümlülükleri	-	258.094.100	-	258.094.100	8
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	1.412.091.880	-	1.412.091.880	5,17
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	-	1.599.679.149	-	1.599.679.149	5
İlişkili taraflara diğer borçlar	-	231.472.334	-	231.472.334	7,17
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar(**)	-	132.979.787	2.040.823.783	2.173.803.570	7
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	-	291.202	-	291.202	13

(*) Belediye tüketim vergisi tahakkukları, TRT payı ve enerji fonu, ödenecek KDV ve diğer ödenecek vergi ve fonlar diğer kısa vadeli yükümlülükler içerisine dahil edilmemiştir.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden alındığı anda gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilmektedir.

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Gerçeğe uygun değer (devamı)

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır.

Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri TÜFE kullanılarak bilanço tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş olduğundan söz konusu güvence bedellerinin bilanço tarihi itibarıyla kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakınlığı varsayılmaktadır.

Grup'un ilişkili taraflara diğer borçlarına ve diğer alacaklarına ilişkin faiz işletilmektedir. Bu yüzden kayıtlı değerinin gerçeğe uygun değerine yakınlığı varsayılmaktadır.

25. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN DİĞER AÇIKLAMALAR

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar / (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler (Dipnot 6, 18)	(4.746.541.340)	(3.757.488.973)
Toplam	(4.746.541.340)	(3.757.488.973)

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları ile ilgili diğer nakit girişleri"nin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar (Dipnot 6)	3.422.477.260	2.708.609.827
Toplam	3.422.477.260	2.708.609.827

DOĞU ARAS ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
30 HAZİRAN 2026 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

25. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN DİĞER AÇIKLAMALAR (Devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, “Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları” ile ilgili diğer nakit çıkışlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2026	1 Ocak- 30 Haziran 2025
İmtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (Dipnot 6, 19)	(1.392.117.456)	(1.577.995.081)
Toplam	(1.392.117.456)	(1.577.995.081)

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

Parasal olmayan kalemler	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	(2.595.534.088)	(2.049.746.868)
Maddi duran varlıklar	5.720.011	8.401.596
Maddi olmayan duran varlıklar	15.189.852	16.232.434
Kullanım hakkı varlıkları	151.730.532	43.537.178
Ertelenmiş vergi varlıkları	678.948.915	766.827.673
Kısa vadeli diğer borçlar	(278.511.206)	(178.648.046)
Ödenmiş sermaye	(1.374.963.695)	(1.281.404.232)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(330.936.886)	(306.270.043)
Geçmiş yıllar karları	(1.462.711.611)	(1.118.423.428)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	(117.322.975)	(81.108.990)
Hasılat	(1.063.263.403)	(797.067.237)
Satışların maliyeti	787.931.882	534.310.846
Araştırma ve geliştirme giderleri	2.211.700	840.831
Pazarlama giderleri	75.131.664	101.071.103
Genel yönetim giderleri	57.928.575	40.265.831
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	3.793.934	(99.555)
Finansman gelir/giderleri	18.942.673	39.569.191
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(2.712.857.063)	(2.130.855.858)

27. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.